



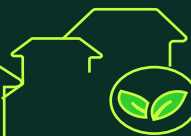
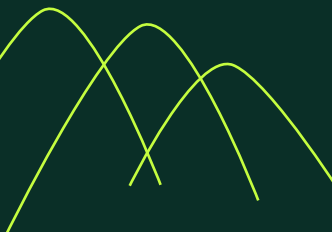
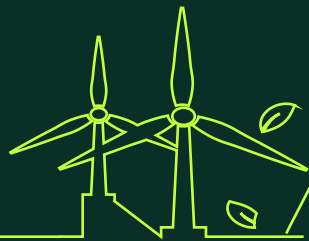
Transformando
vidas com a nossa
energia.



CEMIG

1T24

RELEASE DE RESULTADOS



Teleconferência

14 de maio (terça-feira), às 10:00
horas (Horário de Brasília)

[Link - CEMIG - WEBCAST](#)



IBRX100 B3



IEE B3



ISE B3



ICO2 B3



[Acesse aqui a Central de Resultados](#)

1T24 DESTAQUES

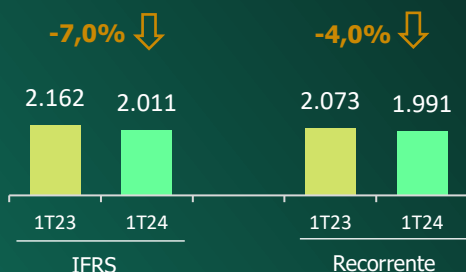
RATINGS



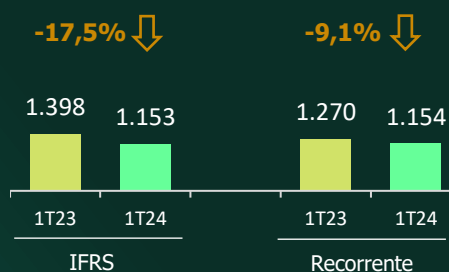
Resultados sólidos e consistentes

(R\$ milhões)

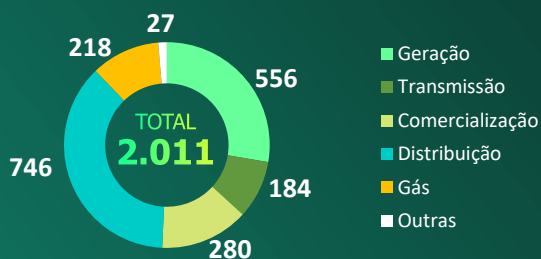
Ebitda Consolidado



Lucro Líquido Consolidado



Ebitda por segmento (IFRS)



Alavancagem (Dív. Líq Total / Ebitda aj)



Nota A MSCI

Líder em avaliação do setor elétrico brasileiro

24 ANOS CONSECUTIVOS NO ÍNDICE

MEMBER OF Dow Jones Sustainability Indices

ÚNICA EMPRESA DO SETOR ELÉTRICO DAS AMÉRICAS A FAZER PARTE DO ÍNDICE

NOSSA ENERGIA TRANSFORMA

Matriz Energética | 100% RENOVÁVEL





1T24 DESTAQUES



Geração robusta de caixa:
EBITDA de R\$2,01 bilhões

EBITDA ajustado: R\$1,99 bilhão
vs R\$2,07 bilhões no 1T23 (-3,9%)

Lucro líquido ajustado: R\$1,15 bilhão (-9,1%)



Cemig Distribuição:

- **Performance melhor que o regulatório em perdas de energia**
- **DEC realizado de 9,38 horas, enquadrado ao limite regulatório de 9,64 horas**
- **Crescimento de 4,4% na energia distribuída na comparação com o 1T23**
Cativo +3,6% e Transporte +5,1%; Destaque para o crescimento de 8,9% no residencial



Comercialização de energia com EBTIDA R\$279,8 milhões

Estratégia diferenciada e antecipação de movimento de mercado, garantem margem superior à do setor



Conclusão da alienação de 15 PCHs/CGHs: valor total de R\$101 milhões

Ganho de capital registrado de R\$43,0 milhões; efeito no lucro líquido de R\$25,0 milhões



Investimento total de R\$1,02 bilhão: 36% maior que no 1T23

Cemig D com Capex realizado de R\$881 milhões no trimestre



Otimização da carteira de investimentos e disciplina na alocação de capital:

- **Sucesso na alienação da participação na Aliança Energia: R\$2,7 bilhões**
Efeito no resultado acontecerá após a conclusão da transação
- **Novo leilão de PCHs previsto para ocorrer em julho na B3**



R\$386,3 milhões de juros sobre capital próprio declarados em março



Gestão da dívida:

- **Baixa alavancagem** (0,83 vezes dívida líquida / EBITDA ajustado) garantindo a sustentabilidade financeira para a execução do programa de investimentos
- **Rating elevado para AA+ pela Moody's**
- **Emissão de debêntures de R\$2,0 bilhões da Cemig D**, concluída em março/24, com demanda de 2,73 vezes e alongamento do prazo médio da dívida para 3,6 anos

SUMÁRIO

1T24 DESTAQUES	2
RESULTADO CONSOLIDADO DO TRIMESTRE	5
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS	6
DEMONSTRAÇÃO POR SEGMENTO	7
MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO	8
DESEMPENHO POR EMPRESA	9
Cemig D	9
Mercado de Energia Faturado	9
Balanco Físico de Energia Elétrica MWh	10
Base de clientes	10
Desempenho por Setor	10
Reajuste / Revisão Tarifária	11
Indicadores de Qualidade – DEC/FEC	12
Combate à Inadimplência	12
Perdas	12
Cemig GT/Holding	14
Mercado de Energia	14
Balanco de Energia	14
Gasmig	15
Desempenho Financeiro	16
Receita Operacional Consolidada	16
Custos e Despesas Operacionais	18
EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado)	22
EBITDA Cemig D	23
EBITDA Cemig GT	24
Receitas e Despesas Financeiras	25
Equivalência Patrimonial	25
Lucro Líquido	26
Investimentos	27
Endividamento	28
Covenants – Eurobonds	30
Ratings da Companhia de Longo Prazo	31
ESG - Relatório de Desempenho	32
Desempenho de nossas ações	34
Usinas	35
Expansão em Geração Fotovoltaica	35
RAP – Ciclo de julho 2023 a junho 2024	36
Receita Regulatória de Transmissão	36
Informações complementares	37
Cemig D	37
Cemig GT	38
Cemig Consolidado	39
Disclaimer	46

RESULTADO CONSOLIDADO DO TRIMESTRE

Resultado Consolidado | 1T24

	1T24	1T23	Var. %
EBITDA por empresa IFRS (R\$ mil)			
Cemig D (IFRS)	746.490	775.088	-3,7%
Cemig GT (IFRS)	800.893	818.897	-2,2%
Gasmig (IFRS)	217.642	257.995	-15,6%
Consolidado (IFRS)	2.011.234	2.161.971	-7,0%

	1T24	1T23	Var. %
EBITDA por empresa Ajustado (R\$ mil)			
Cemig D	746.490	741.098	0,7%
Cemig GT	780.862	788.809	-1,0%
Consolidado	1.990.700	2.072.566	-3,9%



Foco em uma gestão operacional eficiente, enquadramento nos parâmetros regulatórios, portfólio de negócios diversificado e comercialização de energia com estratégia diferenciada e maior margem, propiciaram resultados robustos no trimestre”

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS

	1T24	1T23	VAR (%)
DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADOS (R\$ mil)			
RECEITA LÍQUIDA	9.057.867	8.646.937	4,8%
CUSTOS	5.785.012	5.462.332	5,9%
Custos com energia elétrica	3.510.632	3.444.067	1,9%
Gás comprado para revenda	510.177	614.803	-17,0%
Encargos de uso da rede básica	843.222	700.181	20,4%
Custos de construção de infraestrutura	920.981	703.281	31,0%
DESPESAS OPERACIONAIS	1.680.664	1.478.341	13,7%
Pessoal	324.058	335.197	-3,3%
Participação dos empregados e administradores no resultado	39.232	38.127	-
Obrigações pós-emprego	142.285	103.038	38,1%
Materiais	28.970	29.233	-0,9%
Serviços de terceiros	518.907	467.446	11,0%
Depreciação e amortização	328.542	302.666	8,5%
Provisões e ajustes para perdas	139.585	113.536	22,9%
Perda por redução ao valor recuperável	22.958	46.126	-50,2%
Perdas de créditos esperadas	75.853	7.926	857,0%
Ganho na alienação de usinas	-42.989	0	-
Ganho na alienação de investimento	0	-30.487	-100,0%
Outros custos e despesas, líquidos	103.263	65.533	57,6%
Resultado de equivalência patrimonial	90.501	153.041	-40,9%
Resultado Financeiro	-180.986	-105.914	70,9%
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	1.501.706	1.753.391	-14,4%
Imposto de renda e contribuição social/diferido	-348.815	-355.185	-1,8%
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	1.152.891	1.398.206	-17,5%

DEMONSTRAÇÃO POR SEGMENTO

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO 1T24								
Descrição	Energia Elétrica				Gás	Participações	Eliminações	TOTAL
	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição				
RECEITA LÍQUIDA	714.883	285.785	1.750.127	5.970.234	792.017	7.920	-463.099	9.057.867
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS	-78.944	-106	-1.454.588	-3.274.737	-510.177	-538	455.059	-4.864.031
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS								
Pessoal	-37.764	-36.716	-5.886	-210.155	-16.377	-17.160	0	-324.058
Participação dos empregados e administradores	-3.968	-4.077	-650	-25.117	0	-5.420	0	-39.232
Obrigações pós-emprego	-15.126	-9.348	-2.142	-96.053	0	-19.616	0	-142.285
Materiais, serviços de terceiros e outras despesas	-18.667	-20.409	-4.710	-567.270	-12.760	-15.555	8.040	-631.331
Depreciação e amortização	-83.583	59	-6	-216.199	-23.727	-5.086	0	-328.542
Provisões e ajustes para perdas operacionais	-3.190	-3.165	-2.380	-191.435	-608	-14.438	0	-215.216
Custos de construção da infraestrutura	0	-27.554	0	-858.976	-34.451	0	0	-920.981
Total do custo de operação	-162.298	-101.210	-15.774	-2.165.205	-87.923	-77.275	8.040	-2.601.645
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	-241.242	-101.316	-1.470.362	-5.439.942	-598.100	-77.813	463.099	-7.465.676
Resultado de equivalência patrimonial	-1.012	0	0	0	0	91.513	0	90.501
Resultado financeiro	-27.802	-16.587	7.449	-108.781	-17.159	-18.106	0	-180.986
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	444.827	167.882	287.214	421.511	176.758	3.514	0	1.501.706
Imposto de renda e contribuição social	-73.033	-35.576	-95.210	-99.173	-59.750	13.927	0	-348.815
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	371.794	132.306	192.004	322.338	117.008	17.441	-	1.152.891

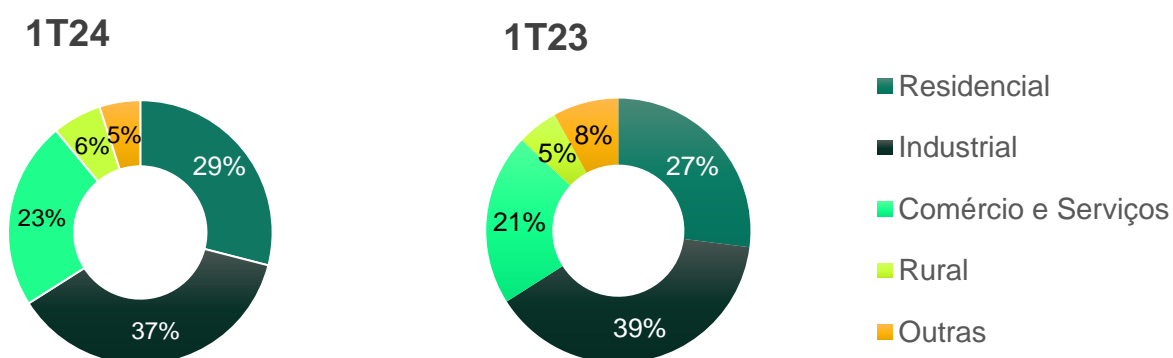
MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO

Mercado de energia consolidado

O Grupo Cemig faturou, aproximadamente, 9,25 milhões de clientes em março de 2024, com crescimento de 174 mil clientes, o que equivale a um aumento de 1,9% na base de consumidores em relação a março de 2023. Deste total, 9.247.020 são consumidores finais e de consumo próprio e 537 são outros agentes do setor elétrico brasileiro.

No gráfico abaixo, é possível observar a participação das vendas aos consumidores finais do Grupo Cemig:

Participação nas vendas de energia por segmento



DESEMPENHO POR EMPRESA

Cemig D

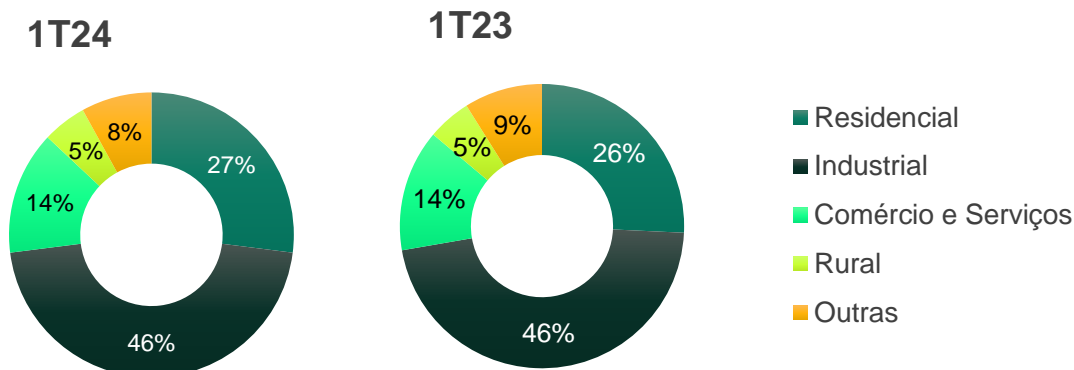
Mercado de Energia Faturado

	1T24	1T23	Var. %
Cativo + Transporte - MWh			
Residencial	3.250.170	2.984.825	8,9%
Industrial	5.574.606	5.457.071	2,2%
Mercado cativo	275.264	334.141	-17,6%
Transporte	5.299.342	5.122.930	3,4%
Comércio, Serviços e Outros	1.657.340	1.612.350	2,8%
Mercado cativo	1.076.142	1.113.679	-3,4%
Transporte	581.198	498.671	16,5%
Rural	614.792	528.060	16,4%
Mercado cativo	600.086	517.361	16,0%
Transporte	14.706	10.699	37,5%
Serviços Públicos	845.626	870.898	-2,9%
Mercado cativo	719.985	765.523	-5,9%
Transporte	125.641	105.375	19,2%
Concessionárias	76.189	64.686	17,8%
Transporte	76.189	64.686	17,8%
Consumo Próprio	8.188	7.545	8,5%
Total	12.026.911	11.525.435	4,4%
Total mercado cativo	5.929.835	5.723.074	3,6%
Total transporte clientes livres	6.097.076	5.802.361	5,1%

O fornecimento de energia para clientes cativos somado a energia transportada para clientes livres e distribuidoras totalizou 12,03 mil GWh no 1T24, aumento de 4,4% em relação ao mesmo período de 2023, decorrente, principalmente, do maior consumo das classes residencial (+265,3 GWh ou +8,9%), industrial (+117,5 GWh ou +2,2%) e rural (+86,7 GWh ou +16,4%), em função das altas temperaturas registradas, melhora da atividade econômica e maior necessidade de irrigação no período.

O crescimento de 4,4% no total de energia distribuída é composto do aumento de 5,1% (+294,7 GWh) no uso da rede pelos clientes livres e do aumento de 3,6% (+206,8 GWh) no consumo do mercado cativo.

Energia distribuída por segmento (%)



Balço Físico de Energia Elétrica| MWh

	1T24	1T23	Var. %
Mercado Medido - MWh			
Energia Transportada para Distribuidoras	75.697	64.614	17,2%
Energia Transportada para Clientes Livres	6.033.163	5.768.677	4,6%
Carga Própria + GD	8.743.130	8.277.750	5,6%
Consumo Mercado Cativo	5.693.805	5.682.138	0,2%
Mercado GD	1.438.331	1.020.445	41,0%
Perdas na Rede de Distribuição	1.610.994	1.575.168	2,3%
Total Carga Fio	14.851.991	14.111.042	5,3%

Base de clientes

Em março de 2024, foram faturados 9,24 milhões de consumidores, aumento de 1,9% em relação a março de 2023. Desse total, 3.186 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

	mar/24	mar/23	Var. %
NÚMERO DE CLIENTES CATIVOS			
Residencial	7.780.429	7.543.247	3,1%
Industrial	27.869	28.908	-3,6%
Comércio, Serviços e Outros	925.561	946.504	-2,2%
Rural	416.378	458.641	-9,2%
Poder Público	69.960	69.453	0,7%
Iluminação Pública	6.728	7.249	-7,2%
Serviço Público	13.691	13.605	0,6%
Consumo Próprio	762	764	-0,3%
Total clientes cativos	9.241.378	9.068.371	1,9%
NÚMERO DE CLIENTES LIVRES			
Industrial	1.302	1.097	18,7%
Comercial	1.819	1.524	19,4%
Rural	29	14	107,1%
Concessionária	8	8	0,0%
Outras	28	20	40,0%
Total clientes livres	3.186	2.663	19,6%
Total Cativos + Livres	9.244.564	9.071.034	1,9%

Desempenho por Setor

Industrial: a energia distribuída para os clientes industriais cresceu 2,2% em relação ao 1T23, refletindo a crescimento da produção física industrial, e representou 46,4% do total da Cemig D, sendo a maior parte referente a energia transportada para clientes livres industriais (44,1%), que teve crescimento de 3,4% em relação ao mesmo período do ano anterior. Já a energia faturada dos clientes cativos, que foi 2,3% do total distribuído, diminuiu 17,6% em relação ao 1T23, em decorrência, principalmente, da migração de clientes para o mercado livre. Com relação aos principais ramos de atividade econômica da indústria, os destaques na variação foram: aumento no consumo dos setores de Indústria Extrativa (+12,3%), Siderurgia (8,5%), Alimentos e Bebidas (5,5%) e Cimento (5,0%), enquanto apresentaram redução no consumo de energia os setores Químico (-6,2%), e de Fundação (-11,4%).

Residencial: o consumo residencial, que equivaleu a 27,0% da energia distribuída pela Cemig D, teve aumento de 8,9% frente ao 1T23. O consumo médio mensal por consumidor (139,2 kWh/mês) no trimestre foi 5,6% maior que no 1T23, sendo influenciado por temperaturas acima das médias históricas, pelo aumento da renda das famílias e por ações de recuperação de perdas. O aumento de consumo teve contribuição, ainda, do crescimento no número de clientes da classe +3,1% (+237,1 mil).

Comercial e Serviços: o volume de energia distribuída para a classe comercial totalizou 13,8% da energia distribuída pela Cemig D no 1T24 e apresentou crescimento de 2,8% frente ao 1T23. A taxa de variação da classe é composta da redução de 3,4% no volume faturado dos clientes cativos e do crescimento de 16,5% no volume

transportado para os clientes livres. O aumento no consumo está relacionado ao avanço do setor de serviços, o crescimento das vendas no varejo e a influência das temperaturas acima das médias históricas no período. Destaca-se que o crescimento do consumo da classe se deu apesar da migração de consumidores para Geração Distribuída, que influenciou na redução do consumo cativo, assim como a migração para o mercado livre.

Rural: o segmento rural representou 5,1% da energia total distribuída e apresentou elevação de 16,4% no consumo em relação ao 1T23, em razão, principalmente, do aumento no consumo de irrigação devido ao menor volume de chuvas.

Serviços Públicos: representou 7,0% da energia distribuída no 1T24, redução de 2,9% no consumo frente ao 1T23. O consumo cativo reduziu 45,5 GWh, enquanto o mercado livre cresceu 20,3 GWh, o que pode ser explicado, principalmente, pela migração de unidades consumidoras para o mercado livre.

Reajuste / Revisão Tarifária

O reajuste tarifário da Cemig D ocorre anualmente no mês de maio e, a cada cinco anos, ocorre no mesmo mês a revisão tarifária. O reajuste tem o objetivo de repassar integralmente os custos não gerenciáveis e corrigir monetariamente os custos gerenciáveis, que foram estabelecidos na revisão tarifária. O índice de reajuste dos custos gerenciáveis é o IPCA, e deste valor é deduzido o Fator X, para capturar a produtividade, conforme metodologia do modelo regulatório de price-cap.

Em 22 de maio de 2023, a Aneel homologou o resultado da Revisão Tarifária da Companhia, para vigência de 28 de maio de 2023 até 27 de maio de 2024, com o efeito médio a ser percebido pelos consumidores de 13,27%. O efeito médio para os clientes de baixa tensão foi de 15,55%, sendo que para os consumidores residenciais foi de 14,91%. O percentual de reajuste correspondente aos custos gerenciáveis pela Companhia (Parcela B) foi de 0,66%, os custos não gerenciáveis (Parcela A) relacionados a compra de energia, transmissão, encargos setoriais e receitas irre recuperáveis tiveram aumento de 5,09% e os itens financeiros componentes da tarifa representaram aumento de 7,52%. O impacto dos componentes financeiros decorre, principalmente, da retirada de componente incorporado no processo de reajuste de 2022, referente à devolução aos consumidores de créditos de PIS/Pasep e Cofins de R\$2,81 bilhões, enquanto na Revisão Tarifária desse ano, foi incorporada a devolução de R\$1,27 bilhão.

Efeito Médio do Reajuste	
Alta Tensão média	8,94%
Baixa Tensão média	15,55%
Efeito Médio	13,27%

Destaques da Revisão Tarifária ocorrida esse ano e do ciclo anterior:

Revisão Tarifária	2018	2023
Base de remuneração bruta - R\$ milhões	20.490	25.587
Base de remuneração líquida - R\$ milhões	8.906	15.200
Taxa média de depreciação	3,84%	3,95%
WACC (após impostos)	8,09%	7,43%
Remuneração das Obrigações Especiais - R\$ milhões	149	272
CAIMI - R\$ milhões	333	484
QRR R\$ - Depreciação (Base bruta x taxa dep)	787	1.007

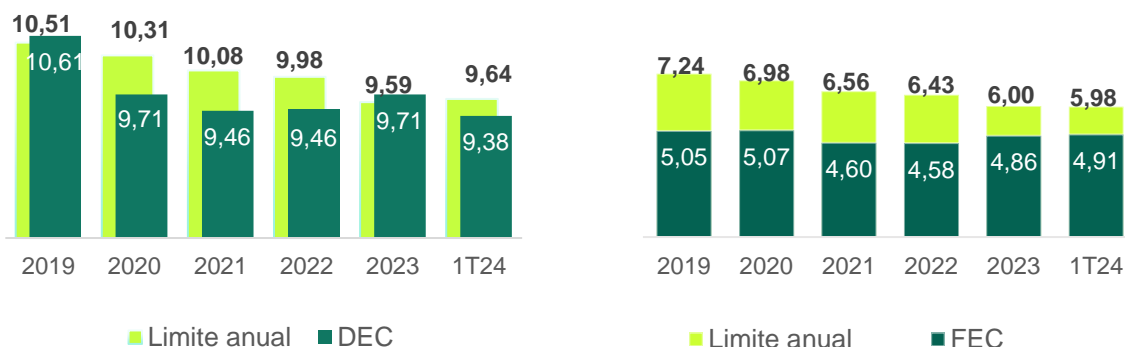
Mais detalhes no link a seguir:

<https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/tarifa/arquivo/NT%2012%202023%20RTP%20Cemig.pdf>

Indicadores de Qualidade – DEC/FEC

No ano de 2023, o Estado de Minas Gerais foi impactado por um aumento nos eventos atmosféricos extremos o que ocasionou um ligeiro aumento das interrupções do fornecimento de energia elétrica. Diante desse cenário desafiador, a Cemig vem implementando várias iniciativas para diminuir o número e a duração das interrupções e realizado um grande investimento no negócio de distribuição para prestar um serviço de qualidade para nossos clientes.

Essas ações já estão gerando resultados positivos e o indicador DEC (Duração Equivalente de Interrupções por Consumidor) voltou a ficar dentro do limite regulatório de 9,64 horas, ficando em 9,38 horas na janela móvel de 12 meses encerrada em março.

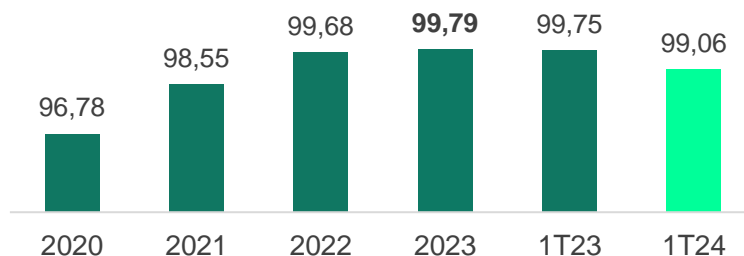


Combate à Inadimplência

A empresa tem mantido um elevado nível de ações de cobrança, o que contribuiu para o Índice de Contas Arrecadadas ter se mantido em patamar superior a 99% em março de 2024.

Novos canais de pagamento e negociação digital disponibilizados nos últimos trimestres contribuíram para aumento da arrecadação por canais digitais (PIX, débito automático, cartão, aplicativo, etc) atingindo 66,39% do total arrecadado, contra 59,63% no 1T23. Destaque para a evolução do PIX, implementado há 2 anos, que já representa 24,0% da arrecadação em mar/24. A alteração do mix de arrecadação refletiu na redução de 19% no custo, com R\$3,4 milhões de economia em relação ao 1T23.

Índice de Contas Arrecadadas | ARFA (%) (Arrecadação/Faturamento) - Média Móvel 12 meses

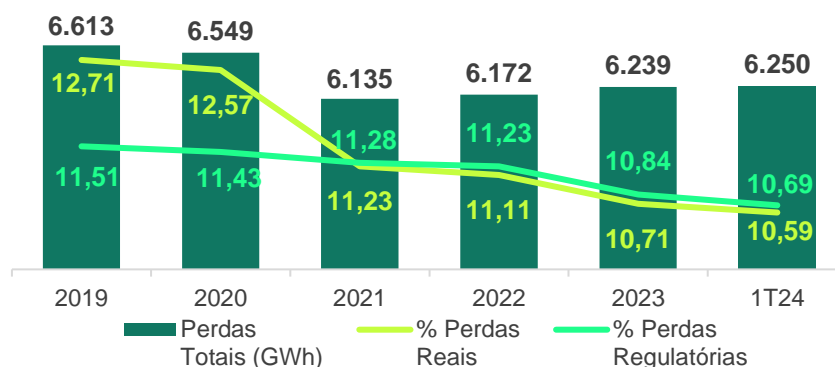


Perdas

As perdas de energia ficaram dentro do nível regulatório na janela de 12 meses encerrada em março de 2024, atingindo 10,59%, enquanto a meta regulatória é de 10,69%.

Como medidas de combate a perdas executadas no 1T24, destacam-se a realização de aproximadamente 75 mil inspeções, a substituição de mais de 149 mil medidores obsoletos, troca de 30,2 mil medidores convencionais por medidores inteligentes (alcançando 343 mil medidores inteligentes instalados desde o início do projeto em set/21) e regularização de 1,3 mil ligações clandestinas de famílias que vivem em ocupações e áreas de baixa renda por meio do Programa Energia Legal, com uso de rede blindada, (alcançando 13.937 regularizações desde o início do projeto em fev/23). Em 2024 estão previstas 350 mil inspeções, instalação de mais 200 mil medidores inteligentes e regularização de 30 mil famílias em comunidades de baixa renda.

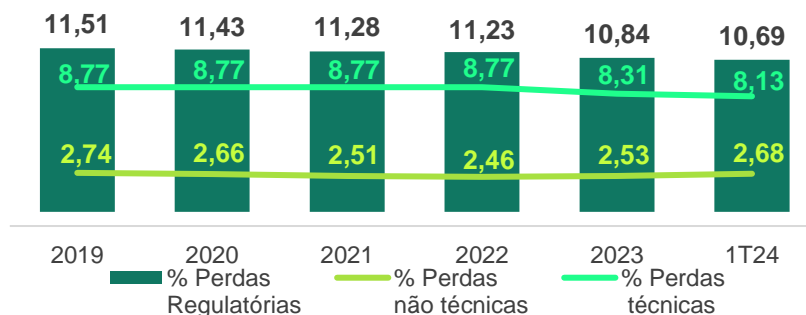
Perdas Totais



Perdas Reais



Perdas Regulatórias



Cemig GT/Holding

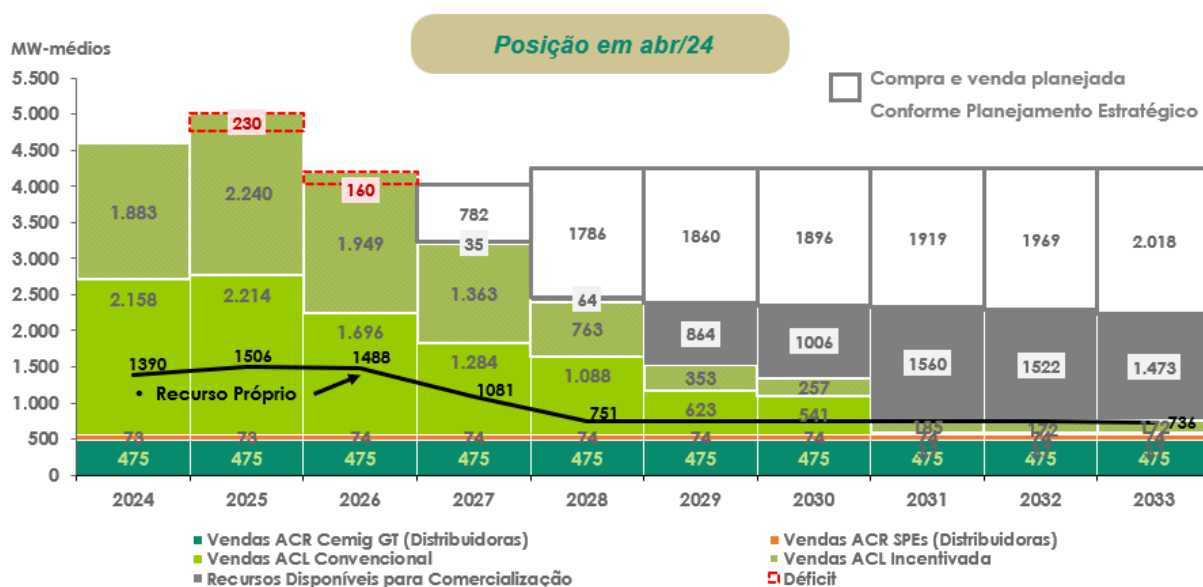
Mercado de Energia

A energia vendida pela Cemig GT e pela Cemig Holding, excluindo CCEE, cresceu 4,0% em relação a 1T23, sendo que a energia faturada pela **Cemig GT** totalizou 5.182 GWh (incluindo energia de cotas) no 1T24, redução de 18,1%. Essa redução ocorreu em função da transferência de contratos de vendas para a Cemig Holding, que representou 1.522 GWh a mais que no mesmo período de 2023.

A **Cemig Holding** registrou vendas de 4.520 GWh no 1T24, aumento de 50,7% em relação ao mesmo período do ano passado. A migração de contratos de compra de terceiros da Cemig GT para a Cemig Holding se iniciou no 3T21 e vem acontecendo gradualmente desde então, já tendo atingido aproximadamente 60%.

	1T24	1T23	Var. %
Cemig GT - MWh			
Cientes Livres	2.953.278	3.843.590	-23,2%
Industrial	1.916.629	2.883.714	-33,5%
Comercial	1.007.960	956.466	5,4%
Rural	5.033	3.410	47,6%
Poder Público	717	-	-
Cientes Livres - varejista	22.939	-	-
ACL – Comercializadoras e Cooperativas	1.065.136	1.305.488	-18,4%
Suprimento Cotas	571.019	584.390	-2,3%
ACR	561.529	565.779	-0,8%
ACR – Cemig D	31.792	32.607	-2,5%
Total GT	5.182.754	6.331.854	-18,1%
Cemig H - MWh			
Cientes Livres	2.397.577	1.368.672	75,2%
Industrial	1.926.233	1.089.819	76,7%
Comercial	455.186	273.315	66,5%
Rural	16.158	5.538	191,8%
ACL – Comercializadoras e Cooperativas	2.122.441	1.629.701	30,2%
Total H	4.520.018	2.998.373	50,7%
Cemig GT + H	9.702.772	9.330.227	4,0%

Balanco de Energia



(*) Considera a disponibilidade total de energia das empresas do grupo Cemig (Cemig GT, Cemig H, Cemig Trading, Sá Carvalho, Horizontes, Cemig PCH, Rosal, Cemig Geração Itutinga, Cemig Geração Camargos, Cemig Geração Leste, Cemig Geração Oeste, Cemig Geração Sul, Poço Fundo, UFVs Boa Esperança e Jusante).
 (*) Em 2024: balanço com efeito do GSF previsto para o ano de 0,88. A partir de 2025 – balanço estrutural de energia.

Gasmig

A Gasmig é a distribuidora exclusiva de gás natural canalizado em todo o estado de Minas Gerais, atendendo aos segmentos industrial, comercial, residencial, gás natural comprimido, automotivo e termelétrico. O prazo de sua concessão vai até janeiro de 2053. A Cemig detém participação de 99,57% na empresa.

Em abril de 2022, foi concluído o processo de revisão tarifária para a Gasmig. Destaques a seguir:

- Taxa WACC (real após impostos) reduziu de 10,02% a.a. para 8,71% a.a.
- Incremento significativo da Base de Remuneração Líquida que atingiu de R\$3,48 bilhões
- Custo de PMSO integralmente reconhecido pelo regulador

MERCADO (Volume em mil m3)	2022	2023	1T23	1T24	1T24 x 1T23
Automotivo	40.950	31.907	7.494	5.371	-28,3%
Gás Natural Comprimido Automotivo	364	541	178	124	-30,3%
Industrial	870.667	830.943	211.978	191.349	-9,7%
Gás Natural Comprimido Industrial	13.616	12.473	2.835	2.099	-26,0%
Residencial	11.392	11.912	2.728	2.602	-4,6%
Cogeração	13.137	12.075	2.626	3.549	35,1%
Comercial	23.114	21.964	4.830	4.973	3,0%
Subtotal - gás convencional	973.240	921.815	232.669	210.067	-9,7%
Termelétricas	37.991	-	-	-	-
Subtotal gás vendido	1.011.231	921.815	232.669	210.067	-9,7%
Industrial - mercado livre	87.133	92.362	22.356	22.767	1,8%
Gás Natural Comprimido Industrial - mercado livre	-	-	-	2.359	0,0%
Térmica - mercado livre	7.119	19.050	280	116	-58,6%
Total (vendas + livre)	1.105.483	1.033.227	255.305	235.309	-7,8%

EBITDA - R\$ mil	1T24	1T23
Resultado do período	117.007	155.361
Despesa de imposto de renda e contribuição social	61.452	65.943
Resultado financeiro	17.159	15.269
Depreciação e amortização	22.024	21.422
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	217.642	257.995

No 1T24, o volume de gás vendido foi 9,7% menor que no 1T23 e o volume distribuído para os clientes livres industriais foi 1,8% maior.

O EBITDA da Gasmig foi 15,6% menor no 1T24 em relação ao 1T23, influenciado pela redução do volume e, também, do valor cobrado de parcela compensatória na tarifa.

A Gasmig teve aumento de 15,7% no número de clientes em relação ao 1T23, alcançando 98.021 consumidores. Esse crescimento está vinculado a expansão da base comercial e residencial (+13,2 mil clientes).



Desempenho Financeiro

Receita Operacional Consolidada

	1T24	1T23	Var. %
R\$ mil			
Fornecimento bruto de energia elétrica	8.019.144	7.095.344	13,0%
Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD	1.169.299	980.398	19,3%
CVA e outros componentes financeiros	75.675	20.840	263,1%
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores - Realização	322.666	695.989	-53,6%
Receita de operação e manutenção de transmissão	66.562	87.740	-24,1%
Receita de construção de transmissão	63.394	39.403	60,9%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	151.392	177.254	-14,6%
Receita de indenização da geração	21.434	22.476	-4,6%
Receita de construção de distribuição	893.427	676.448	32,1%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição	30.951	30.844	0,3%
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	128.625	134.766	-4,6%
Liquidação na CCEE	40.757	29.363	38,8%
Transações no mecanismo de venda de excedentes - MVE	0	-3.766	-100,0%
Fornecimento de gás	919.648	1.123.570	-18,1%
Multa por violação de padrão indicador de continuidade	-45.927	-38.469	19,4%
Outras receitas operacionais	636.954	492.015	29,5%
Tributos e encargos incidentes sobre a receita	-3.436.134	-2.917.278	17,8%
Receita operacional líquida	9.057.867	8.646.937	4,8%

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

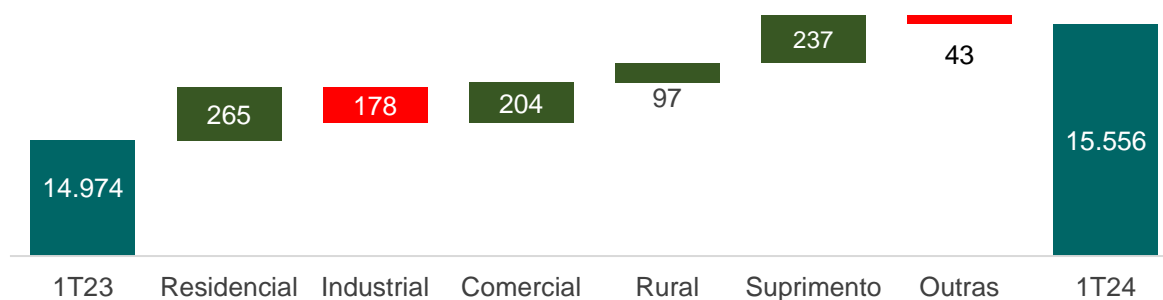
	1T24			1T23			Variação %	
	MWh	R\$ mil	PREÇO MÉDIO FATURADO (R\$/MWh) (1)	MWh	R\$ mil	PREÇO MÉDIO FATURADO (R\$/MWh) (1)	MWh	R\$ mil
Residencial	3.250.170	3.126.496	961,95	2.984.825	2.394.792	802,32	8,9%	30,6%
Industrial	4.130.114	1.298.596	314,42	4.307.674	1.439.741	334,23	-4,1%	-9,8%
Comércio, serviços e outros	2.547.884	1.674.462	657,2	2.343.460	1.503.080	641,39	8,7%	11,4%
Rural	623.633	533.356	855,24	526.308	392.758	746,25	18,5%	35,8%
Poder público	253.258	223.285	881,65	223.654	164.544	735,71	13,2%	35,7%
Iluminação pública	248.003	130.982	528,15	269.516	116.991	434,08	-8,0%	12,0%
Serviço público	219.441	185.343	844,61	272.353	164.251	603,08	-19,4%	12,8%
Subtotal	11.272.503	7.172.520	636,28	10.927.790	6.176.157	565,18	3,2%	16,1%
Consumo Próprio	8.188	0	-	7.545	0	-	8,5%	-
Fornecimento não faturado líquido	0	-155.322	-	0	13.439	-	-	-
	11.280.691	7.017.198	636,28	10.935.335	6.189.596	565,18	3,2%	13,4%
Suprimento a outras concessionárias (2)	4.275.663	1.051.019	245,81	4.038.776	964.188	238,73	5,9%	9,0%
Suprimento não faturado líquido	0	-49.073	-	0	-58.440	-	-	-16,0%
Total	15.556.354	8.019.144	528,91	14.974.111	7.095.344	477,09	3,9%	13,0%

(1) O preço médio não inclui a receita de fornecimento não faturado.

(2) Inclui Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR e contratos bilaterais com outros agentes.

Evolução da Venda de Energia Consolidada: +3,9%

GWh



Energia vendida a consumidores finais

A receita bruta com energia vendida a consumidores finais foi de R\$7.017,2 milhões no 1T24 comparado a R\$6.189,6 milhões no mesmo período de 2023, representando um aumento de 13,4%, apesar do aumento de apenas 3,2% no volume. O aumento é explicado, principalmente, pelo retorno para base de cálculo do ICMS dos encargos de transmissão e distribuição a partir do Decreto 45.572/2023 de fevereiro de 2023.

Suprimento

A receita de suprimento foi de R\$1.001,9 milhões no 1T24 e de R\$905,7 milhões no 1T23. O crescimento está atrelado a atualização dos valores dos contratos e aumento de 5,9% no volume vendido.

Transmissão

	1T24	1T23	Var. %
RECEITA DE TRANSMISSÃO (R\$ mil)			
Operação e Manutenção	66.562	87.740	-24,1%
Construção, reforço e melhoria da infraestrutura	63.394	39.403	60,9%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	151.392	177.254	-14,6%
Total	281.348	304.397	-7,6%

A receita de transmissão caiu 7,6%, em função, da redução de 24,1% da receita de operação e manutenção e da receita de remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão, que foi 14,6% menor (-R\$25,9 milhões), em decorrência da variação do IPCA de +1,42% no 1T24 comparada a +2,09% no 1T23, base para a remuneração do contrato. A receita de construção teve do aumento de 60,9% (+R\$24,0 milhões), decorrente, principalmente, de adições realizadas em projetos que apresentam margens de construção maiores.

Gás

A receita bruta de fornecimento de gás totalizou R\$919,6 milhões no 1T24, comparada a R\$1.123,6 milhões no 1T23. Esta variação decorre do repasse dos reajustes (redução do preço médio) ocorridos nos últimos 12 meses no custo do gás adquirido e do menor volume vendido nos mercados industriais e automotivo.

Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição | TUSD

	1T24	1T23	Var. %
TUSD (R\$ mil)			
Uso do Sistema Elétrico de Distribuição	1.169.299	980.398	19,3%

No 1T24, a receita de TUSD, advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia distribuída, cresceu R\$188.9 milhões em relação ao 1T23. Esta variação decorre do aumento de 5,1% na energia transportada para os clientes livres e pelo retorno para base de cálculo do ICMS dos encargos de transmissão e distribuição a partir de fevereiro de 2023.

	1T24	1T23	Var. %
ENERGIA TRANSPORTADA - MWh			
Industrial	5.299.342	5.122.930	3,4%
Comercial	581.198	498.671	16,5%
Rural	14.706	10.699	37,5%
Serviço Público	125.641	105.375	19,2%
Concessionárias	76.189	64.686	17,8%
Total de energia transportada	6.097.076	5.802.361	5,1%

Custos e Despesas Operacionais

Os custos e despesas operacionais foram de R\$7,47 bilhões no 1T24 e de R\$6,94 bilhões no 1T23. Esta variação decorre, principalmente, do aumento no custo de construção (+R\$217,7 milhões), maiores encargos de uso da rede básica (+R\$143,0 milhões), maior registro de perdas de créditos esperadas (+R\$67,9 milhões), em contrapartida da menor despesa com compra de gás (-R\$104,6 milhões). Mais detalhes sobre custos e despesas nas páginas a seguir.

Custos e Despesas Operacionais

	1T24	1T23	Var. %
R\$ mil			
Energia elétrica comprada para revenda	3.510.632	3.444.067	1,9%
Encargos de uso da rede básica	843.222	700.181	20,4%
Gás comprado para revenda	510.177	614.803	-17,0%
Custo de Construção	920.981	703.281	31,0%
Pessoal	324.058	335.197	-3,3%
Participação dos empregados e administradores no resultado	39.232	38.127	2,9%
Obrigações pós-emprego	142.285	103.038	38,1%
Materiais	28.970	29.233	-0,9%
Serviços de terceiros	518.907	467.446	11,0%
Depreciação e amortização	328.542	302.666	8,5%
Provisões e ajustes para perdas	139.585	113.536	22,9%
Perda por redução ao valor recuperável (reversão)	22.958	46.126	-50,2%
Perdas de créditos esperadas (reversão)	75.853	7.926	857,0%
Ganho na alienação de usinas	-42.989	0	-
Ganho na alienação de investimento	0	-30.487	-100,0%
Outros custos e despesas, líquidos	103.263	65.533	57,6%
Total	7.465.676	6.940.673	7,6%

Energia Elétrica Comprada para Revenda

	1T24	1T23	Var. %
CONSOLIDADO (R\$ mil)			
Energia adquirida no ambiente livre	1.239.531	1.225.659	1,1%
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	1.001.518	937.269	6,9%
Geração distribuída	663.764	618.732	7,3%
Energia de Itaipu Binacional	268.696	262.175	2,5%
Contratos por cotas de garantia física	220.391	226.248	-2,6%
Contratos bilaterais	127.290	125.429	1,5%
Proinfa	113.113	127.894	-11,6%
Energia de curto prazo	63.761	110.319	-42,2%
Cotas das usinas de Angra I e II	94.399	89.917	5,0%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-281.831	-279.575	0,8%
	3.510.632	3.444.067	1,9%

A despesa consolidada com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$3,51 bilhões no 1T24, um aumento de R\$66,6 milhões (1,9%) em relação ao 1T23. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Aumento de R\$64,2 milhões (+6,9%) nas despesas com energia adquirida no ambiente regulado em relação ao 1T23. Esse aumento é reflexo dos reajustes contratuais anuais, atrelados ao IPCA, e da entrada de novos contratos;

- Aumento de R\$45,0 milhões (+7,3%) nas despesas com geração distribuída, decorrente do aumento do número de instalações geradoras (261 mil em mar/24 e 215 mil em mar/23) e do aumento de 44,2% na energia injetada, que totalizou 1.438 GWh no 1T24;
- Os custos com energia adquirida no ambiente livre, que representam o maior custo de compra de energia (R\$1.239,5 milhões), apresentaram aumento de R\$13,9 milhões (+1,1%) em relação ao 1T23.
- Redução de 11,6% (-R\$14,8 milhões) no custo com PROINFA. Essa redução se deve, principalmente, ao regime de ventos em toda a região nordeste o qual foi muito abaixo do registrado nos períodos anteriores, tendo impactado a geração eólica de diversos empreendimentos.

Vale destacar que, no caso da Cemig D, o custo de energia comprada é um custo não controlável, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

	1T24	1T23	Var. %
Cemig D (R\$ mil)			
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	1.026.912	951.606	7,9%
Geração distribuída	663.764	618.732	7,3%
Energia de Itaipu binacional	268.696	262.175	2,5%
Contratos por cotas de garantia física	224.569	239.079	-6,1%
Contratos bilaterais	127.290	125.429	1,5%
PROINFA	113.113	127.894	-11,6%
Cotas das usinas de Angra I e II	94.399	89.917	5,0%
Energia de curto prazo - CCEE	47.226	72.151	-34,5%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-166.596	-163.169	2,1%
	2.399.373	2.323.814	3,3%

Encargos de uso da rede de transmissão e demais encargos do sistema

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$843,2 milhões no 1T24, aumento de 20,4% ano a ano. A variação é justificada, principalmente, pela maior necessidade de despachos térmicos em 2023 para atendimento em dias e horários de maior demanda, em decorrência de altas temperaturas, e pela entrada em operação dos contratos de energia de reserva decorrentes do Procedimento Competitivo Simplificado de 2021 (PCS), com consequente aumento dos encargos de energia de reserva no período. Esse custo não é gerenciável no negócio de distribuição de energia elétrica, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

Gás comprado para revenda

No 1T24, a Gasmig registrou uma despesa com aquisição de gás no montante de R\$510,2 milhões, representando redução de 17,0% em relação ao 1T23. Esta variação decorre da redução no preço do gás adquirido para revenda, assim como na quantidade, dada a redução de 9,7% no volume de venda.

Serviços de Terceiros

A despesa com serviços de terceiros apresentou um aumento de 11,0% (+R\$51,5 milhões) frente ao 1T23, tendo como principais fatores a maior despesa com manutenção de instalações e equipamentos elétricos (+R\$34,1 milhões; +19,4%), limpeza de faixa (+R\$8,0 milhões; +33,5%) e tecnologia da informação (+R\$7,2 milhões; +13,9%).

Perdas de créditos esperadas

A despesa com perdas de créditos esperadas foi R\$75,8 milhões no 1T24, em comparação a R\$7,9 milhões no mesmo período de 2023, em função, principalmente, de revisão das regras de mensuração das perdas ocorrida no 3T22 (mas com impacto positivo no 1T23 também), com alteração do limite para o reconhecimento integral de perdas, passando de 12 para 24 meses, a fim de refletir de forma mais adequada a estimativa das perdas de crédito esperadas referentes aos saldos vencidos de clientes.

Provisões para contingências

As provisões para contingências representaram R\$139,6 milhões no 1T24, aumento de 22,9% em relação ao 1T23. O aumento foi influenciado pelo maior volume de provisões na Cemig Distribuição, principalmente, nas

provisões para contingências trabalhistas e contingências cíveis, por reavaliação da probabilidade de perda em processos em curso, bem como decisões desfavoráveis à Companhia em processos encerrados ou com acordo definitivo no 1T24.

Perda por redução ao valor recuperável

Representou uma provisão de R\$23,0 milhões no 1T24, sendo R\$17,7 milhões de usinas classificadas como mantida para venda e R\$5,3 milhões referentes a débitos em aberto de cliente por discordância de valores. No 1T23, houve registro de R\$46,1 milhões referente a redução ao valor recuperável de usinas da Cemig GT em processo de alienação (essa foi revertida posteriormente com o sucesso no leilão de venda dos ativos).

Ganho na alienação de investimento

Foi registrado um ganho de R\$42,9 milhões na alienação de ativos em outros custos e despesas, com a conclusão da venda de PCHs no 1T24. No 1T23 ocorreu registro de ganho de R\$30,5 milhões nessa linha, como parte da venda da participação em Santo Antônio.

Obrigações pós-emprego

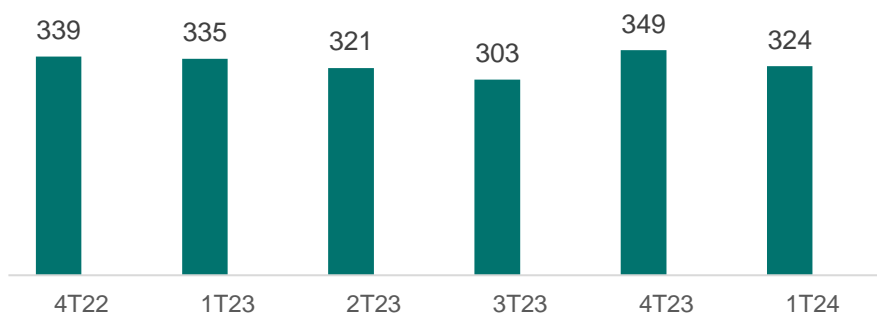
O impacto das obrigações pós-emprego no 1T24 foi uma despesa no montante de R\$142,3 milhões e de R\$103,0 milhões no mesmo período de 2023. Esse aumento decorre, principalmente, da remensuração do passivo de pós-emprego no 1T23 com impacto positivo de R\$56,9 milhões, em decorrência da adesão ao novo plano de saúde por parte dos funcionários ativos.

Pessoal

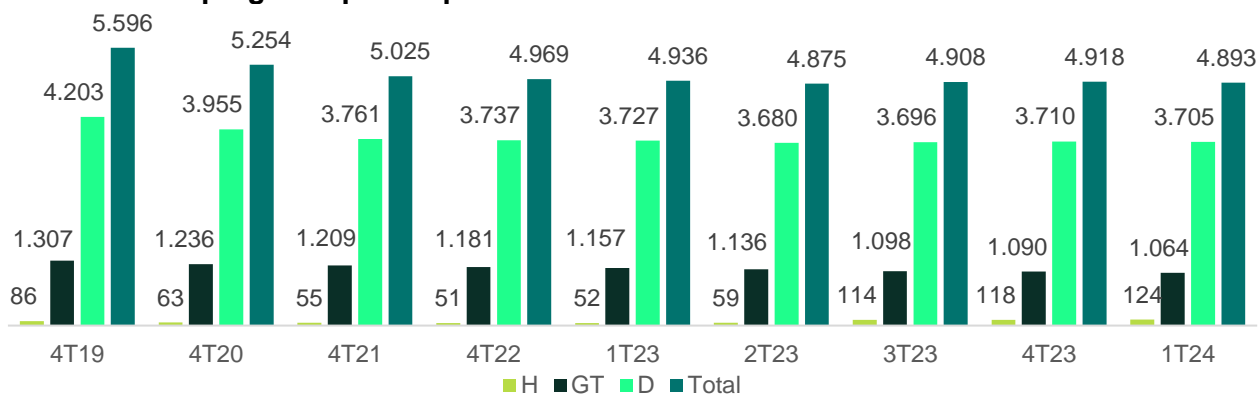
A despesa com pessoal foi de R\$324,1 milhões no 1T24, registrando uma redução de 3,3% em relação ao mesmo período de 2023, mesmo após o reajuste coletivo de 4,14% em novembro/2023. A redução é explicada pelo menor custo de novos funcionários que foram contratados em relação a outros que se desligaram e pela diminuição de 1,2% no número médio de funcionários nos períodos comparados.

Evolução Custo de Pessoal

R\$ milhões excluindo PDVP



Número de Empregados por Empresa



EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado)

EBITDA é uma medição de natureza não contábil elaborada pela Companhia, conciliada com suas demonstrações financeiras consolidadas observando as disposições do Ofício-Circular/CVM/SNC/SEP nº 01/2007 e da Resolução CVM nº 156, de 23 de junho de 2022, consistindo no lucro líquido, ajustado pelos efeitos do resultado financeiro líquido, da depreciação e amortização e do imposto de renda e contribuição social. O EBITDA não é uma medida reconhecida pelas Práticas Contábeis Adotadas no Brasil ou pelas IFRS, não possui um significado padrão e pode não ser comparável a medidas com títulos semelhantes fornecidos por outras companhias. A Companhia divulga EBITDA porque o utiliza para medir o seu desempenho. O EBITDA não deve ser considerado isoladamente ou como um substituto de lucro líquido ou lucro operacional, como um indicador de desempenho operacional ou fluxo de caixa ou para medir a liquidez ou a capacidade de pagamento da dívida. A Companhia ajusta o EBITDA calculado em conformidade à Resolução CVM 156/2022 excluindo os itens que, pela sua natureza, não contribuem para a informação sobre o potencial de geração bruta de caixa uma vez que são extraordinárias.

EBITDA Consolidado 1T24							
R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Gás	Holding / Participações	Total
Resultado do período	371.794	132.306	192.004	322.338	117.008	17.441	1.152.891
Despesa de imposto de renda e contribuição social	73.033	35.576	95.210	99.173	59.750	-13.927	348.815
Resultado financeiro	27.802	16.587	-7.449	108.781	17.159	18.106	180.986
Depreciação e amortização	83.583	-59	6	216.199	23.727	5.086	328.542
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	556.212	184.410	279.771	746.491	217.644	26.706	2.011.234
Lucro líquido atribuído a não-controladores	-	-	-	-	-503	-	-503
Ganho na alienação de usinas	-42.989	-	-	-	-	-	-42.989
Perda por redução ao valor recuperável	22.958	-	-	-	-	-	22.958
EBITDA ajustado	536.181	184.410	279.771	746.491	217.141	26.706	1.990.700

EBITDA Consolidado 1T23							
R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Gás	Holding / Participações	Total
Resultado do período	348.395	154.910	232.593	369.533	155.359	137.416	1.398.206
Despesa de imposto de renda e contribuição social	100.990	35.885	108.152	118.970	64.240	-73.052	355.185
Resultado financeiro	-12.517	649	-15.528	92.347	15.270	25.693	105.914
Depreciação e amortização	81.140	1	4	194.240	23.125	4.156	302.666
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	518.008	191.445	325.221	775.090	257.994	94.213	2.161.971
Efeitos não recorrentes e não caixa							
Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	-	-	-	-	-668	-	-668
Ganho na alienação de investimento	-	-	-	-	-	-55.391	-55.391
Remensuração do passivo de pós-emprego	-10.679	-6.599	-1.512	-33.990	-	-4.181	-56.961
Perda por redução ao valor recuperável	46.126	-	-	-	-	-	46.126
Outros	-	-	-22.511	-	-	-	-22.511
EBITDA ajustado	553.455	184.846	301.198	741.100	257.326	34.641	2.072.566

EBITDA Cemig D

	1T24	1T23	Var. %
EBITDA Cemig D - R\$ mil			
Lucro líquido do período	322.338	369.530	-12,8%
Despesa com imposto de renda e contribuição social	99.173	118.970	-16,6%
Resultado financeiro líquido	108.780	92.348	17,8%
Amortização	216.199	194.240	11,3%
EBITDA	746.490	775.088	-3,7%
Pós emprego - Cemig Saúde	0	-33.990	-100,0%
EBITDA ajustado	746.490	741.098	0,7%

A Cemig D registrou EBITDA de R\$746,5 milhões, aumento de 0,7% em comparação ao EBITDA ajustado do 1T23. Os principais efeitos no trimestre foram:

- Crescimento de 4,4% da energia distribuída em relação ao 1T23 (composto por +3,6% no mercado cativo e +5,1% no livre), influenciado pelas altas temperaturas registradas, melhora da atividade econômica e maior necessidade de irrigação no período com destaque para o crescimento de 16,4% no consumo rural, de 8,9% no residencial e 2,2% no industrial
- Efeito integral da revisão tarifária ocorrida ao final de maio/23
- Despesa de pessoal menor em R\$14,5 milhões (-6,5%) no 1T24
- Performance melhor que parâmetro regulatório em perdas de energia:
 - Realizado 10,59% x Limite regulatório de 10,69%
- VNR de R\$30,9 milhões no 1T24 e de R\$30,8 milhões no 1T23
- Aumento de perdas de créditos esperadas de clientes de energia, sendo R\$73,0 milhões no 1T24 e de R\$8,1 milhões no 1T23, explicado, principalmente, pela revisão das regras de mensuração das perdas ocorrida no 3T22, mas com impacto positivo nos 12 meses seguintes
- Maior volume de provisões para contingências, especialmente, trabalhistas e cíveis. O registro total foi de R\$106,0 milhões no 1T24 e R\$55,9 milhões no 1T23
- Aumento de R\$15,6 milhões (+57,6%) na despesa líquida de desativação de bens em relação ao 1T23
- Efeito positivo de R\$34,0 milhões, no 1T23, de remensuração da obrigação pós emprego, em decorrência da adesão ao novo plano de saúde por parte dos funcionários

EBITDA Cemig GT

EBITDA Cemig GT - 1T24					
R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Participações	Total
Resultado do período	372.261	129.598	50.145	-58.198	493.806
Despesa de imposto de renda e contribuição social	73.033	34.221	22.130	25.359	154.743
Resultado financeiro	27.802	16.693	-7.449	31.706	68.752
Depreciação e amortização	83.584	2	6	-	83.592
EBITDA conforme “Resolução CVM 156”	556.680	180.514	64.832	-1.133	800.893
Ganho na alienação de ativos	-42.989	-	-	-	-42.989
Perda por redução ao valor recuperável	22.958	-	-	-	22.958
EBITDA ajustado	536.649	180.514	64.832	-1.133	780.862

EBITDA Cemig GT - 1T23					
R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Participações	Total
Resultado do período	348.917	153.445	55.592	51.549	609.503
Despesa de imposto de renda e contribuição social	100.990	35.140	16.970	-19.039	134.061
Resultado financeiro	-12.517	877	-15.528	21.356	-5.812
Depreciação e amortização	81.140	1	4	-	81.145
EBITDA conforme “Resolução CVM 156”	518.530	189.463	57.038	53.866	818.897
- Ganho na alienação de investimento	-	-	-	-55.391	-55.391
- Remensuração passivo de pós-emprego	-10.679	-6.600	-1.512	-2.032	-20.823
+ Perda por redução ao valor recuperável	46.126	-	-	-	46.126
EBITDA ajustado	553.977	182.863	55.526	-3.557	788.809

O EBITDA da Cemig GT foi de R\$800,9 milhões no 1T24, redução de 2,2% em relação ao 1T23, enquanto na comparação do ajustado, houve redução de 1,0%. Efeitos no EBITDA na comparação dos trimestres:

- Conclusão da alienação de 15 PCHs/CGHs no 1T24, com ganho de R\$43,0 milhões
- GSF pior no 1T24, sendo o fator superior a 1 no 1T23 e, aproximadamente, 10% menor no 1T24
- Volume de energia vendida, excluindo liquidação na CCEE, menor em -18%, em função da transferência de contratos para Holding
- Registro de R\$23,0 milhões de perda por redução ao valor recuperável no 1T24, sendo R\$17 milhões de usinas mantidas para venda e R\$5,3 milhões de débitos questionados por cliente. No 1T23, foi registrado R\$46,1 milhões perdas referentes a usinas colocadas em processo de alienação
- Redução do resultado de equivalência patrimonial, sendo de R\$7,6 milhões no 1T24 e R\$69,5 milhões no 1T23. Os principais fatores foram do efeito positivo no 1T23 da venda de Santo Antônio e a piora de R\$14,4 milhões na equivalência advinda de Belo Monte
- Ganho de alienação de participação na MESA (Santo Antônio) de R\$55,4 milhões no **1T23**, sendo R\$30,5 milhões na participação direta e R\$24,9 milhões por equivalência patrimonial
- Efeito positivo de R\$20,8 milhões, no **1T23**, de remensuração da obrigação pós emprego, em decorrência da adesão ao novo plano de saúde por parte dos funcionários ativos

Receitas e Despesas Financeiras

	1T24	1T23	Var. %
(R\$ mil)			
Receitas financeiras	218.245	329.784	-33,8%
Despesas financeiras	-399.231	-435.698	-8,4%
Resultado financeiro	-180.986	-105.914	70,9%

O resultado financeiro consolidado no 1T24 foi negativo em R\$181,0 milhões e negativo em R\$105,9 milhões no mesmo período de 2023. Esse comportamento decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Redução da receita de rendimento de aplicações financeiras que foi de R\$64,8 milhões no 1T24, uma redução de R\$33,2 milhões em relação ao 1T23. O principal fator foi a menor variação do CDI, sendo 2,63% no 1T24 e 3,25% no 1T23;
- Variação monetária relativa aos saldos de CVA e outros componentes financeiros, tendo sido uma receita financeira de R\$1,8 milhões no 1T24, comparada a uma receita financeira de R\$26,6 milhões no 1T23. Essa variação decorre, basicamente, da redução do saldo de itens atualizados pela Selic no 1T24
- Variação cambial positiva de 3,20% (+R\$0,155) do dólar em relação ao Real no 1T24 e negativa de 2,63% (-R\$0,137) no 1T23, gerando, no 1T24, o registro de despesa financeira de R\$59,0 milhões relacionada a dívida em dólar e receita de R\$103,8 milhões no 1T23
- Valor justo do instrumento financeiro contratado para proteção dos riscos vinculados aos Eurobonds apresentou variação positiva no 1T24, no montante de R\$42,0 milhões, em comparação ao reconhecimento perda de R\$12,7 milhões no 1T23;

Efeito Eurobonds no trimestre (R\$ mil)

	1T24	1T23
Efeito da variação cambial na dívida	-59.034	103.814
Efeito no Hedge	42.032	-12.725
Efeito Líquido no Resultado Financeiro	-17.002	91.089

Equivalência Patrimonial

	1T24	1T23	Var. R\$ mil
EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL (R\$ mil)			
Taesa	80.112	80.785	-673
Aliança Geração	30.861	35.165	-4.304
Paracambi	3.169	-345	3.514
Hidrelétrica Pipoca	3.769	7.488	-3.719
Hidrelétrica Cachoeirão	1.114	3.304	-2.190
Guanhães Energia	2.318	16.695	-14.377
Cemig Sim (Participações)	3.373	3.377	-4
MESA e FIP Melbourne (Usina de Santo Antônio)	0	12.826	-12.826
Baguari Energia	0	9.426	-9.426
Retiro Baixo	0	4.103	-4.103
Belo Monte (Aliança Norte e Amazônia Energia)	-34.215	-19.783	-14.432
Total	90.501	153.041	-62.540

Lucro Líquido

A Cemig apresentou lucro líquido trimestral, mais uma vez, superior a um bilhão de reais, sendo R\$1.153 milhões no 1T24, contra um lucro de R\$1.398 milhões no 1T23, enquanto o lucro ajustado foi de R\$1.154 milhões e R\$1.270 milhões, respectivamente. Esse resultado foi influenciado, principalmente, por:

- Forte resultado de comercialização, com lucro de R\$192 milhões, em virtude de uma estratégia diferenciada, antecipação de movimento de mercado pela Cemig GT/Holding e do menor custo médio de energia comprada no 1T24, influenciado pela geração eólica de fornecedores abaixo dos níveis contratuais, o que resultou na liquidação da exposição a PLD
- Aumento de 4,4% na energia distribuída pela Cemig D em comparação ao 1T23
- Conclusão da alienação de 15 PCHs/CGHs, com efeito positivo no lucro do 1T24 de R\$25,0 milhões
- Cemig D com lucro de R\$322,3 milhões, 7,2% menor que o resultado ajustado do 1T23, impactado por maior despesa com provisões e desativação de bens
- Redução no lucro da Gasmig de 24,7% frente ao 1T23, influenciado por menor volume de gás vendido e menor recebimento de parcela compensatória na tarifa
- Resultado de equivalência patrimonial menor em R\$62,5 milhões. Os principais fatores foram o efeito positivo de R\$25 milhões no 1T23 da venda de Santo Antônio e a piora de R\$14,4 milhões na equivalência advinda de Belo Monte no 1T24
- Impacto negativo no lucro de R\$11,7 milhões de registro de perda por redução ao valor recuperável no 1T24 e de R\$30 milhões no 1T23, referentes a usinas colocadas em processo de alienação. O 1T24 teve efeito, também, de R\$3,5 milhões de débitos questionados por cliente
- Resultado financeiro negativo em R\$181,0 milhões no 1T24 e negativo em R\$105,9 milhões no 1T23, tendo o resultado do ano passado sendo influenciado positivamente pela valorização do Real frente o Dólar

Outros efeitos no 1T23:

- Efeito positivo no lucro de R\$38 milhões, no 1T23, de remensuração da obrigação pós emprego, em decorrência da adesão ao novo plano de saúde por parte dos funcionários ativos
- Ganho de alienação de participação na MESA (Santo Antônio) com efeito positivo de R\$45 milhões

Investimentos

O investimento total realizado no 1T24 foi de **R\$1,02 bilhão**, um crescimento de 36,0% em relação ao 1T23. Destaque para a Cemig Distribuição com R\$881 milhões investidos no trimestre.

A implantação das usinas Solares Fotovoltaicas de Boa Esperança e Jusante, que vão adicionar 188 MWp encontra-se em andamento com cerca de 92% das obras concluídas e previsão de entrada em operação no final do primeiro semestre de 2024, reforçando nosso propósito de crescimento em renováveis. A Gasmig iniciou as obras do projeto Centro-Oeste que tem Capex previsto de R\$780 milhões e construção de 300 km de rede.

A execução do maior programa de investimento da história garante modernização e confiabilidade do sistema elétrico da CEMIG, estando em linha com o planejamento estratégico de focar em Minas e nos negócios estratégicos da Companhia e fornecer um serviço ainda melhor para o cliente. Entre 2024 e 2028 estão planejados investimentos de R\$35,6 bilhões, sendo R\$6,2 bilhões em 2024.

Capex



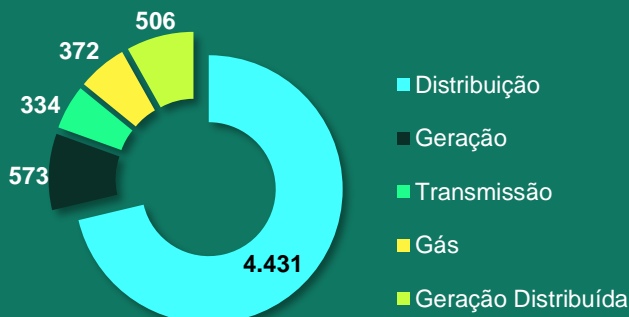
Investimentos realizados

Investimentos realizados totalizaram **R\$1.019 milhões no 1T24**

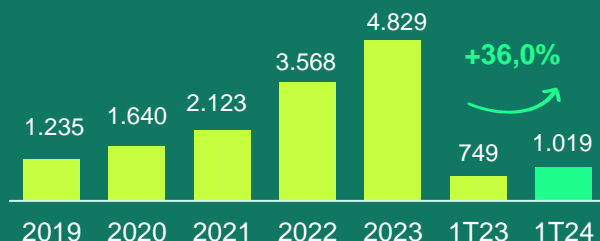
Execução do **MAIOR** programa de investimento da história da companhia garante **MODERNIZAÇÃO** e **CONFIABILIDADE** do sistema elétrico **CEMIG**.

Planejamento 2024

Investimento de **R\$6.216 milhões**



Investimentos realizados totalizaram **R\$1.019 milhões no 1T24**



Distribuição **R\$881 milhões**

Investimentos em manutenção e modernização do sistema elétrico

- **R\$209 mm** investidos no programa Mais Energia
- **R\$315 mm** em atendimento ao mercado com **6.741 obras**

Meta em 2024 - investir **4X a QRR**



Transmissão

R\$28 milhões

Reforços e melhorias com incremento na RAP



GASMIG

R\$38 milhões

Infraestrutura e outros



Cemig SIM

R\$45 milhões

Ampliação do parque gerador



Geração

R\$27 milhões

Ampliação e modernização do parque gerador

Endividamento

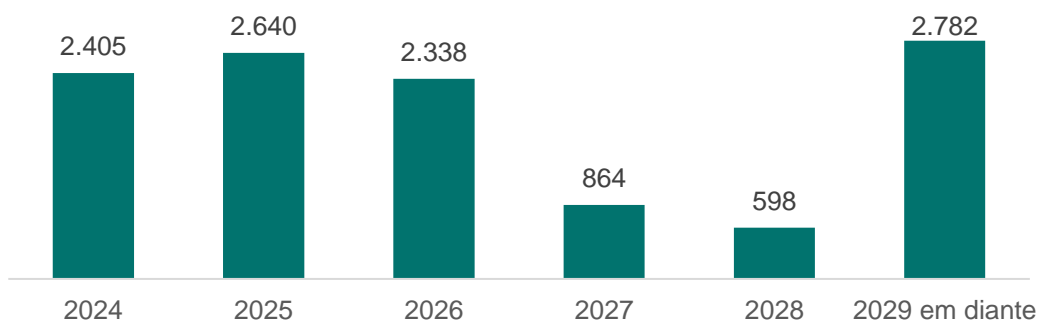
CONSOLIDADO (R\$ mil)	mar 24	2023	VAR. %
Dívida Bruta	11.625.874	9.831.139	18,3%
Caixa e equivalentes + TVM	4.553.488	2.311.464	97,0%
Dívida Líquida	7.072.386	7.519.675	-5,9%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	1.968.173	1.854.093	6,2%

CEMIG GT (R\$ mil)	mar 24	2023	VAR. %
Dívida Bruta	3.014.062	2.868.093	5,1%
Caixa e equivalentes + TVM	1.252.777	937.518	33,6%
Dívida Líquida	1.761.285	1.930.575	-8,8%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	1.968.173	1.854.093	6,2%

CEMIG D (R\$ mil)	mar 24	2023	VAR. %
Dívida Bruta	7.531.748	5.887.622	27,9%
Caixa e equivalentes + TVM	1.669.280	450.748	270,3%
Dívida Líquida	5.862.468	5.436.874	7,8%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	0	0	-

Perfil de Amortização da Dívida Consolidada

R\$ milhões



No 1T24, a Cemig D amortizou R\$440,9 milhões de dívida e, em março de 2024 concluiu emissão de debêntures, caracterizadas como “títulos ESG de uso de recursos sustentáveis”, no valor de R\$2 bilhões, com demanda de 2,73 vezes, composta de duas séries. A primeira de R\$400 milhões, remunerada a CDI + 0,80% e vencimento em 5 anos, com amortização também no 4º ano. A segunda de R\$1,6 bilhão, remunerada a IPCA + 6,1469% e vencimento em 10 anos, com amortização no 8º e 9º anos também. O prazo médio da dívida subiu aproximadamente 1 ano após essa emissão, passando para 3,6 anos. A alavancagem se manteve em patamar inferior 1 vez dívida líquida/Ebitda ajustado.

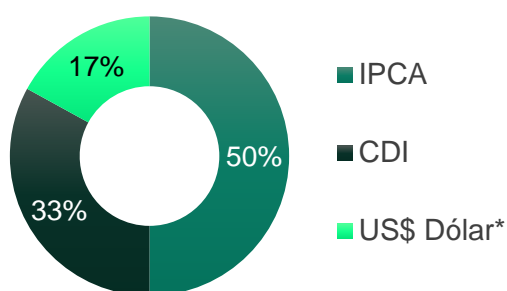
1T24

DÍVIDA AMORTIZADA - R\$ MIL

Cemig GT	0
Cemig D	440.916
Outras	0
Total	440.916

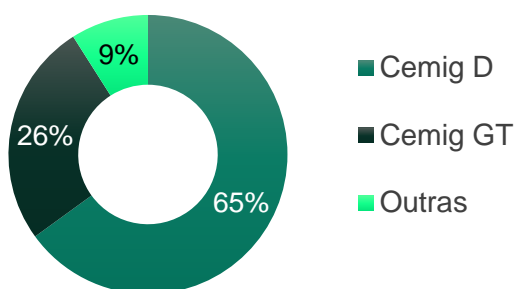
Composição da Dívida

%

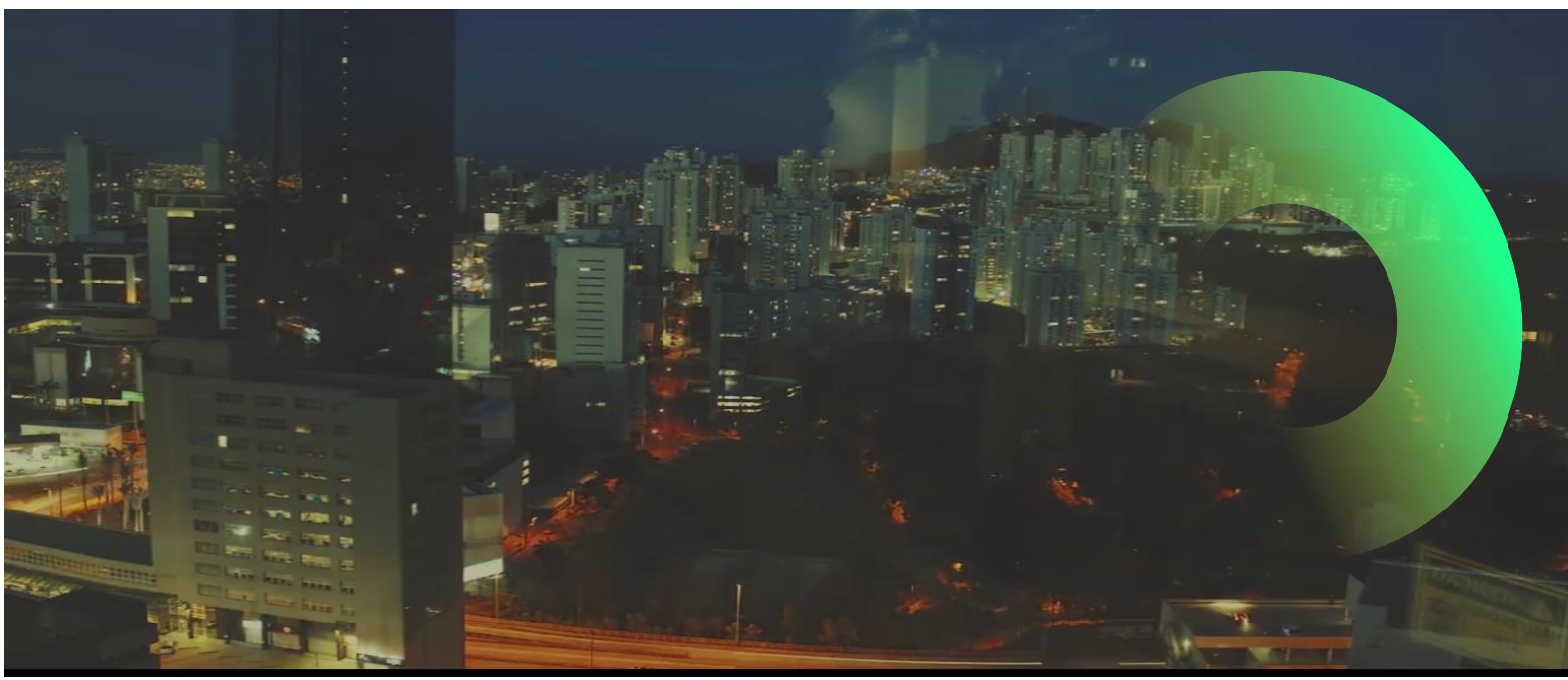


Participação na Dívida Bruta

%



* Dívida em dólar protegida por instrumento de hedge, dentro de banda de variação cambial, e pagamento de juros convertido em percentual do CDI



Covenants – Eurobonds

Últimos 12 Meses R\$ (Milhões)	mar 24		2023	
	GT	H	GT	H
Lucro (prejuízo) líquido	2.287	5.522	2.403	5.767
Resultados financeiros líquidos	170	454	96	379
Imposto de renda e contribuição social	605	1.078	584	1.084
Depreciação e amortização	331	1.300	329	1.274
Resultado de participação minoritária	-79	-319	-141	-432
Provisões para a variação no valor das obrigações da opção de venda	25	25	58	58
Resultado não operacional (que inclui quaisquer ganhos nas vendas de ativos e quaisquer baixas ou impedimentos de ativos)	-324	-324	-289	-289
Despesas não monetárias e encargos não monetários, na medida em que não sejam recorrentes	-	-	-21	-57
Quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes	-	-	-	23
Receitas não monetárias relacionadas à indenização de transmissão e geração	-511	-519	-515	-524
Dividendos em dinheiro recebidos de investimentos minoritários (conforme medido na demonstração dos fluxos de caixa)	366	549	363	592
Correção monetária das taxas de concessão	-406	-406	-412	-412
Entradas de caixa relacionadas as taxas de concessão	334	334	331	331
Entradas de caixa relacionadas à receita de transmissão para cobertura de custo de capital	800	808	738	747
LAJIDA ajustado	3.598	8.502	3.524	8.541

12 Meses R\$ (Milhões)	mar 24		2023	
	GT	H	GT	H
Endividamento consolidado	3.014	11.626	2.868	9.831
Instrumento derivativo de hedge	-410	-410	-368	-368
Contratos de dívida com a Forluz	126	559	138	611
Caixa consolidado e equivalentes de caixa e valores mobiliários consolidados registrados como ativos circulantes	-1.253	-4.553	-938	-2.311
Dívida líquida ajustada	1.477	7.222	1.700	7.763

Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	mar 24		2023	
	0,41	0,85	0,48	0,91
Limite Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	2,5	3,00	2,50	3,00
Endividamento consolidado com garantias (reais)	-	2.279	-	-
Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA	-	0,27	-	-
Limite Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA	-	1,75	-	1,75

Ratings da Companhia de Longo Prazo

Os ratings da Cemig tiveram grande evolução nos últimos anos, estando, atualmente, no maior patamar histórico. Em 2021, as três principais agências de classificação elevaram o rating da Cemig. Em abril de 2022, a Moody's voltou a elevar o rating da Cemig, dessa vez em um nível. Em 2023, as agências internacionais de classificação de risco Standard & Poor's, Fitch Ratings e Moody's mantiveram os ratings da Cemig e em maio de 2024 a Moody's elevou a nota para AA+, reflexo do êxito na implementação de medidas que resultaram na elevação da qualidade de crédito da Companhia. Mais detalhes na tabela abaixo:

	Grau de investimento										Grau Especulativo						
	AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC+
FitchRatings																	
2009																	
2018																	
2023																	

	Grau de investimento										Grau Especulativo						
	AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC
STANDARD & POOR'S																	
2009																	
2018																	
2023																	

	Grau de investimento										Grau Especulativo						
	AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	Ba1	Ba2	Ba3	B1	B2	B3	Caa1
MOODY'S																	
2009																	
2018																	
2024																	

Escala Nacional

Escala Global



ESG - Relatório de Desempenho

Destaques Corporativos

- A satisfação dos consumidores da Cemig D, quanto à qualidade, ao valor e à confiança nos serviços prestados pela empresa, aumentou 4,60% em comparação a 2022. É o que aponta o IASC (Índice Aneel de Satisfação do Consumidor), índice no qual a Cemig registrou 60,45 pontos em 2023. Já o resultado do IASC Brasil concessionárias foi de 59,91, o que representou um crescimento de 1,91%.
- A Cemig D lançou Projetos Estruturantes, para aprimorar os processos da distribuição, estimular o aumento de investimentos e consolidar a empresa como referência no setor elétrico. No total, estão envolvidos 14 projetos alinhados ao planejamento estratégico (ciclo 2024-2028), sobretudo nas áreas de compras, tecnologia da informação, gestão de imóveis, jurídico e demais áreas que sustentam a execução dos projetos.
- Foi concluída a alienação de 15 PCHs de geração hídrica, sendo 12 usinas da Cemig GT e 3 da Horizontes, para a Mang Participações e Agropecuária.
- De acordo com plataforma consumidor.gov, a Cemig alcançou o 2º lugar em satisfação do cliente por grupo econômico, 9º lugar em solução e 7º lugar em prazo de resposta. Esse é o melhor resultado desde 2020, quando a empresa passou a ter seus dados disponibilizados na plataforma, que permite a interlocução direta entre consumidores e empresas, na resolução de problemas de consumo.
- Foi iniciado o processo de modernização da Usina Hidrelétrica (UHE) Salto Grande, localizada no município de Braúnas (MG). Com capacidade instalada de 102 MW, a usina opera há 74 anos. O orçamento estimado é de aproximadamente R\$160 milhões.

Social

- A Cemig aderiu ao Programa Desenrola Brasil, uma iniciativa do Governo Federal, que possibilita aos brasileiros renegociarem seus débitos pessoais de até R\$ 20 mil, por meio de uma oferta de melhores condições para regularização de inadimplências realizadas entre janeiro de 2019 e maio de 2023.
- Lançamos o Programa de Combate ao Assédio Moral ou Sexual, Discriminação e Outras Formas de Violência no Trabalho, reafirmando seu compromisso com um ambiente de trabalho seguro, respeitoso e inclusivo para todos os seus colaboradores.

Governança

- A Cemig atualizou sua política de tratamento de dados pessoais e informações de negócios. Uma das alterações permite monitorar a utilização de plataformas usadas internamente, visando proteger os dados pessoais e as informações corporativas e garantir o cumprimento de leis, procedimentos, políticas e normas internas por todos os colaboradores.
- Aprovada a atualização da Política de Compliance, inserindo o tratamento do tema antissuborno, de modo a prezar pela prevenção a fraudes. A política reforça o compromisso da companhia em gerir conflitos de interesse e em combater todo e qualquer ato que possa representar desvios em relação à conduta ética requerida ou às legislações, normas internas e externas estabelecidas.

Participação nos principais índices de sustentabilidade



➤ **24 anos** consecutivos de índice
 ➤ **Única empresa** do setor elétrico das Américas no índice

ISE B3

➤ **19 anos** consecutivos no índice







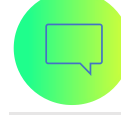
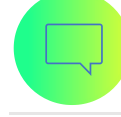
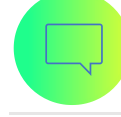




➤ **Líder** em práticas de mudanças climáticas na América Latina
Mudanças Climáticas: A-
Segurança Hídrica: A-



➤ **Avaliação: A**

Indicadores

Mudança do clima e energia renovável		1T24
	Indicadores	
	% da geração proveniente de fontes renováveis	100%
	Consumo de energia elétrica por empregado (MWh)	2,26
	Consumo de combustível renovável (GJ)	35.620,00
	Consumo de combustível não renovável (GJ)	851.121,00
	Índice de perdas de rede básica de transmissão (Cemig GT) (%)	2,51
	I-RECs comercializados de fontes renováveis	1.627.823
	Cemig RECs comercializados de fontes renováveis[2]	1.667.149
Número de medidores inteligentes instalados (unid)	30.179	
	Impacto e proteção ambiental	
	Número de transformadores reformados (unid)	233
	Recursos hídricos	
	Consumo de água (m³)	47.971,62
	Desenvolvimento social sustentável	
	Destinação ao Fundo para Infância e Adolescência (FIA) (R\$)	814.970
	Destinação ao Fundo do Idoso (R\$)	814.970
	Destinação via lei de incentivo aos esportes (R\$)	1.629.939,79
	Saúde e segurança	
	Número de residências ligadas pelo Programa Energia Legal	3.714
	Saúde e segurança	
	Taxa de frequência de acidentes (empregados próprios e terceirizados)	3,46
	Transparência	
	Número de acidentes fatais ou não fatais com a população	5
	Transparência	
	% de ações em poder dos membros dos conselhos e diretoria	0,01
	Ética e integridade	
	Número de conselheiros independentes	10
	Ética e integridade	
	Total de denúncias recebidas	136
	Diversidade e equidade	
	Total de denúncias procedentes ou parcialmente procedentes concluídas	47
	Número de colaboradores próprios	4.893
	% de colaboradores brancos	57,1%
	% de colaboradores negros	38,3%
	% de colaboradores amarelos	0,5%
	% de colaboradores indígenas	0,1%
	% de colaboradores que não declaram raça	4,1%
	% de mulheres na Cemig	14,1%
	% de mulheres em cargos de liderança	19,7%
	% de negros em cargos de liderança	17,2%
	% de colaboradores abaixo de 30 anos	5,7%
% de colaboradores entre 30 e 50 anos	60,6%	
% de colaboradores acima de 50 anos	33,6%	

Desempenho de nossas ações

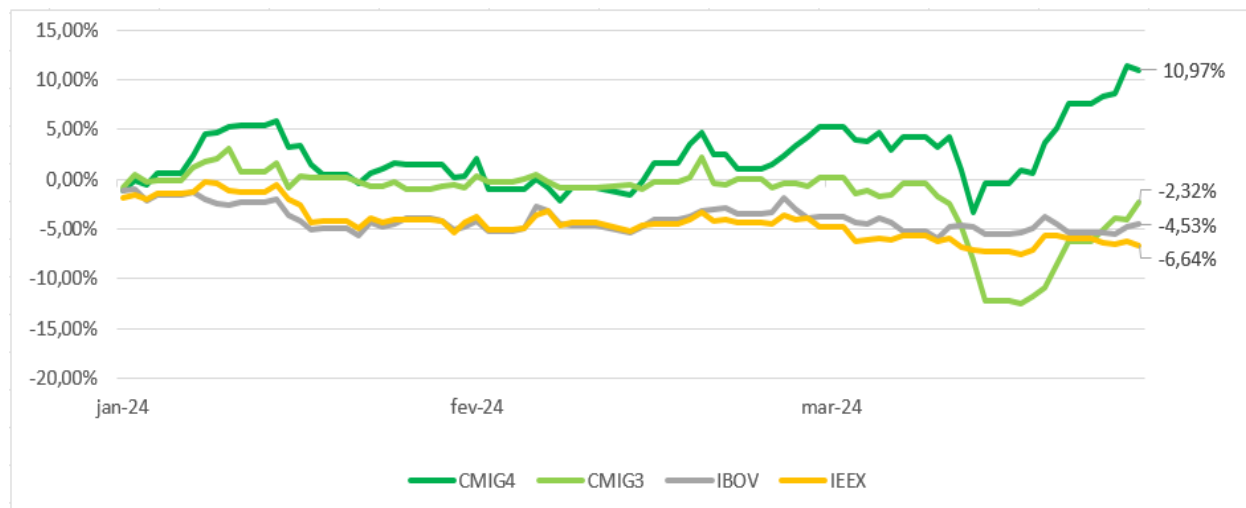
Denominação	mar/24	2023	Variação %
Cotação das ações ⁽²⁾			
CMIG4 (PN) no fechamento (R\$/ação)	12,56	11,32	10,97%
CMIG3 (ON) no fechamento (R\$/ação)	14,6	14,95	-2,32%
CIG (ADR PN) no fechamento (US\$/ação)	2,47	2,28	8,45%
CIG.C (ADR ON) no fechamento (US\$/ação)	2,9	3,12	-7,05%
XCMIG (Cemig PN Latibex) no fechamento (Euro/ação)	2,36	1,88	25,53%
Volume médio diário			
CMIG4 (PN) (R\$ milhões)	141,77	131,35	7,93%
CMIG3 (ON) (R\$ milhões)	6,07	7,82	-22,38%
CIG (ADR PN) (US\$ milhões)	5,83	8,98	-35,08%
CIG.C (ADR ON) (US\$ milhões)	0,97	0,17	470,59%
Índices			
IEE	88.654	94.957	-6,64%
IBOV	128.106	134.185	-4,53%
DJIA	39.807	37.689	5,62%
Indicadores			
Valor de mercado no final do exercício (R\$ milhões)	29.140	27.948	4,26%
Enterprise value (EV - R\$ milhões) (1)	36.665	35.892	2,15%
Dividend Yield de CMIG4 (PN) (%) (3)	10,14	11,24	-1,1 p.p
Dividend Yield de CMIG3 (ON) (%) (3)	8,72	8,53	0,19 p.p

(1) EV = Valor de mercado (R\$/ação x quantidade de ações) + dívida líquida consolidada;

(2) Cotações ajustadas por proventos, inclusive dividendos

(3) Dividendos distribuídos nos últimos quatro trimestres / cotação de fechamento das ações

Considerando o volume negociado das ações ON e PN, a Cemig foi uma das Companhias mais negociadas no mercado de capitais brasileiro. Com relação à bolsa de Nova York, o volume total negociado de nossas ADR's preferenciais (CIG) atingiu US\$355,5 milhões no primeiro trimestre de 2024, o que reflete o reconhecimento do mercado investidor e mantém a Cemig como uma opção global de investimento. O Ibovespa, índice de referência para o desempenho da bolsa de valores de São Paulo, registrou baixa de -4,53% no período, enquanto as ações preferenciais apresentaram ganho de 10,97%, a maior valorização entre as empresas do setor elétrico nacional, e queda de -2,32% para as ações ordinárias. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, fecharam o período com alta de 8,45% para as preferenciais e queda de -7,05% para as ordinárias.



Usinas

Usinas	Empresa	Potência Cemig (MW)	Garantia Física Cemig (MW)	Fim da Concessão	Tipo	Participação Cemig
Emborcação	CEMIG GT	1.192	475	mai/27	UHE	100,00%
Nova Ponte	CEMIG GT	510	257	ago/27	UHE	100,00%
Três Marias	CEMIG GT	396	227	jan/53	UHE	100,00%
Irapé	CEMIG GT	399	198	set/37	UHE	100,00%
Salto Grande	CEMIG GT	102	74	jan/53	UHE	100,00%
Sá Carvalho	Sá Carvalho	78	54	ago/26	UHE	100,00%
Rosal	Rosal Energia	55	28	dez/35	UHE	100,00%
Itutinga	CEMIG G. ITUTINGA	52	27	jan/53	UHE	100,00%
Camargos	CEMIG G. CAMARGOS	46	22	jan/53	UHE	100,00%
Volta do Rio	CEMIG GT	42	18	dez/31	EOL	100,00%
Poço Fundo	CEMIG GT	30	17	mai/52	PCH	100,00%
Pai Joaquim	CEMIG PCH	23	14	out/32	PCH	100,00%
Piau	CEMIG G. SUL	18	14	jan/53	UHE	100,00%
Praias de Parajuru	CEMIG GT	29	8	set/32	EOL	100,00%
Gafanhoto	CEMIG G. OESTE	14	7	jan/53	UHE	100,00%
Peti	CEMIG G. LESTE	9	6	jan/53	UHE	100,00%
Joasal	CEMIG G. SUL	8	5	jan/53	UHE	100,00%
Queimado	CEMIG GT	87	53	jul/34	UHE	82,50%
Belo Monte	Norte	1.313	534	jul/46	UHE	11,69%
Aimorés	ALIANÇA	149	78	nov/39	UHE	45,00%
Amador Aguiar I (Capim Branco I)	ALIANÇA	94	58	nov/42	UHE	39,31%
Amador Aguiar II (Capim Branco II)	ALIANÇA	83	49	ago/36	UHE	39,31%
Funil	ALIANÇA	81	36	mai/40	UHE	45,00%
Igarapava	ALIANÇA	50	30	set/31	UHE	23,69%
Porto Estrela	ALIANÇA	34	18	jun/35	UHE	30,00%
Candongá	ALIANÇA	32	14	dez/38	UHE	22,50%
Gravier	ALIANÇA	32	13	ago/55	EOL	45,00%
Santo Inácio III	ALIANÇA	13	6	jun/46	EOL	45,00%
São Raimundo	ALIANÇA	10	5	jun/46	EOL	45,00%
Santo Inácio IV	ALIANÇA	10	5	jun/46	EOL	45,00%
Garrote	ALIANÇA	10	5	jun/46	EOL	45,00%
Paracambi	Paracambi Energética	12	10	jan/34	PCH	49,00%
Cachoeirão	Hidrelétrica Cachoeirão	13	8	set/33	PCH	49,00%
Pipoca	Hidrelétrica Pipoca	10	6	dez/34	PCH	49,00%
Outras		117	51			
Subtotal		5.153	2.430			
Cemig Sim (MWp)	Participações	29	-		UFV	49,00%
Cemig Sim (MWp)	Próprias	29	-		UFV	100,00%
Total		5.211	2.430			

Expansão em Geração Fotovoltaica

Empreendimento	Empresa	Capacidade Instalada (Mwac)	Capacidade (MWp)	Previsão de entrada em operação
UFV Advogado Eduardo Soares - Boa Esperança	Cemig GT	85,0	105,0	jun de 2024
UFV Três Marias Jusante	Cemig GT	70,0	88,0	jun de 2024
Projeto Ouro Solar	Cemig Sim	40,5	57,5	jun a set de 2024
Projeto Bloco Azul	Cemig Sim	23,0	32,6	jun a out de 2024
Projeto Solar do Cerrado	Cemig Sim	50,0	70,0	jun a nov de 2025
Total		268,5	353,1	

RAP – Ciclo de julho 2023 a junho 2024

A Rap própria da Cemig teve aumento de 23,5% a partir de julho, referente a inflação do período, reforços e melhorias e fluxo do reperfilamento da RBSE.

REH - RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA 3.216/2023 (ciclo 2023/2024)				
Empresas	RAP* (R\$ mil)	% Cemig	Cemig (R\$ mil)	Vencimento
Cemig	1.143.036	100,00%	1.143.036	
Cemig GT	1.045.366	100,00%	1.045.366	dez/42
Cemig Itajuba	59.266	100,00%	59.266	out/30
Centroeste	29.268	100,00%	29.268	mar/35
Sete Lagoas	9.136	100,00%	9.136	jun/41
Taesa	4.052.200	21,68%	878.517	
TOTAL RAP			2.021.553	

*RAP incluindo valores da parcela de ajustes

INDENIZAÇÃO RBSE**					
Valores em R\$ mil por Ciclo	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025 até 2027-2028
Econômico	144.547	144.547	144.547	144.375	39.104
Financeiro	332.489	88.662	129.953	275.556	275.556
TOTAL	477.036	233.209	274.499	419.931	314.660

**Os valores da indenização RBSE fazem parte da RAP Cemig (primeira tabela)

Obs: A Cemig já tem aprovação (REA) para Reforços e Melhorias de grande porte adicionais com CAPEX totalizando R\$967 milhões, além de investimentos de R\$211 milhões referentes ao Lote 1 do leilão 02/2022 (com conclusão das obras prevista para 2028).

Previsão de entrada em operação	Capex (R\$ mil)	RAP (R\$ mil)
2024	412.095	58.649
2025	288.592	45.673
2026	199.530	31.852
2027	66.657	10.671
2028	211.319	17.749
Total	1.178.193	164.594

Receita Regulatória de Transmissão

Receita Regulatória de Transmissão - 1T24			
Valores em R\$ mil	GT	Centroeste	Sete Lagoas
RECEITA	398.861	13.362	3.669
Receita de operações com transmissão de energia elétrica	398.861	13.362	3.669
Tributos sobre a receita	-35.951	-488	-340
PIS/Pasep	-6.410	-87	-61
Cofins	-29.527	-401	-279
ISS	-14	0	0
Encargos	-81.262	-309	-246
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-2.852	-126	-43
Reserva geral de reversão - RGR	0	-156	-194
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	-63.028	0	0
Taxa de fiscalização de serviços energia elétrica – TFSEE	-1.114	-27	-9
Outros encargos	-14.268	0	0
Receita Líquida	281.648	12.565	3.083

Informações complementares

Cemig D

MERCADO CEMIG D - (GWh)				
TRIMESTRE	CATIVO	TUSD ENERGIA (1)	E.T.D (2)	TUSD DEMANDA (3)
1T22	5.738	5.397	11.136	36,2
2T22	6.050	5.853	11.904	36,7
3T22	5.942	5.790	11.733	34,7
4T22	6.047	5.755	11.802	40,5
1T23	5.723	5.566	11.289	38
2T23	5.949	6.058	12.007	38,5
3T23	5.812	6.028	11.840	39,2
4T23	6.376	6.068	12.445	39,9
1T24	5.930	6.097	12.027	40,4

(1) Refere-se à parcela de energia para cálculo dos encargos regulatórios cobrados dos clientes livres (parcela A)

(2) Energia total distribuída

(3) Soma das demandas faturadas de TUSD, segundo as demandas contratadas (parcela B)

Cemig D	1T24	4T23	1T23	Var. % 1T/4T	Var. % 1T/1T
Receitas Operacionais (R\$ milhões)					
Fornecimento bruto de energia	5.727	6.241	4722	-8,2%	21,3%
Restituição à consumidores de créditos de PIS/Pasep e Cofins	323	339	696	-4,7%	-53,6%
TUSD	1.178	1.200	988	-1,8%	19,2%
CVA e Outros Componentes Financeiros	76	-149	21	-	261,9%
Receita de Construção	859	1.053	658	-18,4%	30,5%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão (VNR)	31	22	31	40,9%	0,0%
Outras	513	505	394	1,6%	30,2%
Subtotal	8.707	9.211	7.510	-5,5%	15,9%
Deduções	2.737	2.784	2.133	-1,7%	28,3%
Receita Líquida	5.970	6.427	5.377	-7,1%	11,0%

Cemig D	1T24	4T23	1T23	Var. %	Var. %
Despesas Operacionais (R\$ milhões)				1T/4T	1T/1T
Pessoal	210	229	225	-8,3%	-6,7%
Participação dos Empregados no Resultado	25	24	25	4,2%	0,0%
Obrigações Pós-Emprego	96	109	73	-11,9%	31,5%
Materiais	23	43	25	-46,5%	-8,0%
Serviços de Terceiros	446	446	401	0,0%	11,2%
Amortização	217	238	195	-8,8%	11,3%
Provisões Operacionais	191	173	67	10,4%	185,1%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	875	796	729	9,9%	20,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	2.399	2.598	2.324	-7,7%	3,2%
Custo de construção	859	1.053	658	-18,4%	30,5%
Outras despesas	99	151	74	-34,4%	33,8%
Total	5.440	5.860	4.796	-7,2%	13,4%

Cemig D	1T24	4T23	1T23	Var. %	Var. %
Demonstrações dos Resultados				1T/4T	1T/1T
Receita Líquida	5.970	6.427	5.377	-7,1%	11,0%
Despesas Operacionais	5.440	5.860	4.796	-7,2%	13,4%
Resultado Operacional	530	567	581	-6,5%	-8,8%
EBITDA	746	805	775	-7,3%	-3,7%
Resultado Financeiro	-109	-73	-93	49,3%	17,2%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-99	-94	-119	5,3%	-16,8%
Lucro Líquido	322	401	370	-19,7%	-13,0%

Cemig GT

Cemig GT - Receitas Operacionais	1T24	4T23	1T23	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				1T/4T	1T/1T
Vendas a consumidores finais	737	912	1.105	-19,2%	-33,3%
Suprimento	429	642	475	-33,2%	-9,7%
Receita de Uso da Rede de Transmissão	162	186	174	-12,9%	-6,9%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	129	97	135	33,0%	-4,4%
Transações com energia na CCEE	28	37	23	-24,3%	21,7%
Receita de Construção	60	84	39	-28,6%	53,8%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	149	121	175	23,1%	-14,9%
Outras	55	67	49	-17,9%	12,2%
Subtotal	1.749	2.146	2.175	-18,5%	-19,6%
Deduções	346	394	419	-12,2%	-17,4%
Receita Líquida	1.403	1.752	1.756	-19,9%	-20,1%

Cemig GT - Despesas Operacionais	1T24	4T23	1T23	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				1T/4T	1T/1T
Pessoal	83	87	86	-4,6%	-3,5%
Participação dos Empregados no Resultado	9	9	10	0,0%	-10,0%
Obrigações Pós-Emprego	29	34	13	-14,7%	123,1%
Materiais	6	7	3	-14,3%	100,0%
Serviços de terceiros	56	47	53	19,1%	5,7%
Depreciação e Amortização	84	87	81	-3,4%	3,7%
Provisões Operacionais	9	18	9	-50,0%	0,0%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	73	67	63	9,0%	15,9%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	341	549	682	-37,9%	-50,0%
Custo de Construção	26	63	27	-58,7%	-3,7%
Perda por redução ao valor recuperável	23	0	46	0,0%	-50,0%
Opção de venda - SAAG	0	0	33	-	-100,0%
Ganho na alienação de ativos	-43	-288	-30	-85,1%	43,3%
Outras Despesas	-3	20	12	-115,0%	-125,0%
Total	693	700	1.088	-1,0%	-36,3%

Cemig GT - Demonstrações do Resultados	1T24	4T23	1T23	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				1T/4T	1T/1T
Receita Líquida	1.403	1.752	1.756	-19,9%	-20,1%
Despesas Operacionais	693	700	1.088	-1,0%	-36,3%
Resultado Operacional	710	1052	668	-32,5%	6,3%
Resultado de Equivalência Patrimonial	8	34	70	-76,5%	-88,6%
EBITDA	801	1173	819	-31,7%	-2,2%
Resultado Financeiro	-69	-9	6	666,7%	-1250,0%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-155	-233	-134	-33,5%	15,7%
Lucro Líquido	494	844	610	-41,5%	-19,0%

Cemig Consolidado

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	1T24	4T23	1T23	Var.	Var.
(em GWh)				1T/4T	1T/1T
Residencial	3.250	3.289	2.985	-1,2%	8,9%
Industrial	4.130	4.568	4.308	-9,6%	-4,1%
Comercial	2.548	2.441	2.343	4,4%	8,7%
Rural	624	847	526	-26,3%	18,6%
Outros	721	798	766	-9,6%	-5,9%
Subtotal	11.273	11.943	10.928	-5,6%	3,2%
Consumo próprio	8	8	8	0,0%	0,0%
Suprimento a outras concessionárias	4.276	4.742	4.039	-9,8%	5,9%
TOTAL	15.557	16.693	14.975	-6,8%	3,9%

Consolidado - Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	1T24	4T23	1T23	Var.	Var.
(R\$ milhões)				1T/4T	1T/1T
Residencial	3.126	3.169	2.395	-1,4%	30,5%
Industrial	1.299	1.470	1.440	-11,6%	-9,8%
Comercial	1.674	1.706	1.503	-1,9%	11,4%
Rural	533	642	393	-17,0%	35,6%
Outros	541	587	445	-7,8%	21,6%
Subtotal	7.173	7.574	6.176	-5,3%	16,1%
Fornecimento não faturado líquido	-155	109	13	-242,2%	-
Suprimento a outras concessionárias	1.002	1.235	906	-18,9%	10,6%
TOTAL	8.020	8.918	7.095	-10,1%	13,0%

Consolidado - Receita Líquida	1T24	4T23	1T23	Var.	Var.
(R\$ milhões)				1T/4T	1T/1T
Vendas a consumidores finais	7.017	7.683	6.190	-8,7%	13,4%
Suprimento	1.002	1.235	906	-18,9%	10,6%
TUSD	1.169	1.193	980	-2,0%	19,3%
CVA e outros componentes financeiros	76	-149	21	0,0%	261,9%
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	323	339	696	-4,7%	-53,6%
Receita de Transmissão	67	94	88	-28,7%	-23,9%
Remuneração financeira do contrato da transmissão	151	123	177	22,8%	-14,7%
Transações com energia na CCEE	41	66	29	-37,9%	41,4%
Fornecimento de Gás	920	953	1.124	-3,5%	-18,1%
Receita de Construção	956	1.235	715	-22,6%	33,7%
Outras	772	729	638	5,9%	21,0%
Subtotal	12.494	13.501	11.564	-7,5%	8,0%
Tributos e encargos incidentes sobre a receita	3.436	3.544	2.917	-3,0%	17,8%
Receita Líquida	9.058	9.957	8.647	-9,0%	4,8%

Despesas Operacionais	1T24	4T23	1T23	Var.	Var.
(R\$ milhões)				1T/4T	1T/1T
Pessoal	324	349	335	-7,2%	-3,3%
Participação no resultado	39	39	38	0,0%	2,6%
Obrigações pós-emprego	142	161	103	-11,8%	37,9%
Materiais	29	51	29	-43,1%	0,0%
Serviços de terceiros	519	511	467	1,6%	11,1%
Energia elétrica comprada para revenda	3.511	3.957	3.444	-11,3%	1,9%
Depreciação e amortização	329	351	303	-6,3%	8,6%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	140	88	114	59,1%	22,8%
Perda por redução ao valor recuperável	23	0	46	0,0%	-50,0%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	843	762	700	10,6%	20,4%
Gás comprado para revenda	510	523	615	-2,5%	-17,1%
Custos de construção de infraestrutura	921	1.211	703	-23,9%	31,0%
Perdas de créditos esperadas	76	102	8	-25,5%	850,0%
Outras despesas operacionais líquidas	103	187	66	-44,9%	56,1%
Ganho na alienação de imobilizado	-43	-	-	0,0%	0,0%
Ganho na alienação de investimento	-	-288	-30	-100,0%	-100,0%
Total	7.466	8.004	6.941	-6,7%	7,6%

Consolidado - Resultado Financeiro	1T24	4T23	1T23	Var.	Var.
(R\$ milhões)				1T/4T	1T/1T
Receitas Financeiras					
Renda de aplicação financeira	65	128	98	-49,2%	-33,7%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	75	71	69	5,6%	8,7%
Variação monetária – CVA	2	-5	27	0,0%	-92,6%
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	18	21	15	-14,3%	20,0%
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	-41	-56	-43	-26,8%	-4,7%
Ganhos com instrumentos financeiros - Swap	42	-	-	-	-
Variação Cambial - Empréstimos e debêntures	0	118	104	-100,0%	-100,0%
Outras	57	91	60	-37,4%	-5,0%
	218	368	330	-40,8%	-33,9%
Despesas Financeiras					
Encargos de empréstimos e debêntures	219	258	242	-15,1%	-9,5%
Variações cambiais – empréstimos e debêntures	59	-	-	-	-
Variação monetária – empréstimos e debêntures	55	28	72	96,4%	-23,6%
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	2	3	8	-33,3%	-75,0%
Atualização PIS/Pasep e Cofins a restituir	15	23	-	-34,8%	0,0%
Perdas com instrumentos financeiros - Swap	-	117	13	-100,0%	-100,0%
Outras	49	37	101	32,4%	-51,5%
	399	466	436	-14,4%	-8,5%
Resultado Financeiro	-181	-98	-106	84,7%	70,8%

Demonstração do Resultado Consolidado	1T24	4T23	1T23	Var.	Var.
(R\$ milhões)				1T/4T	1T/1T
Receita Líquida	9.058	9.957	8.647	-9,0%	4,8%
Despesas Operacionais	7.466	8.004	6.941	-6,7%	7,6%
Resultado Operacional	1.592	1.953	1.706	-18,5%	-6,7%
Resultado de Equivalência Patrimonial	91	139	153	-34,5%	-40,5%
Ajuste a valor justo de investimentos	-	9	-	-100,0%	-
EBITDA	2.011	2.452	2.162	-18,0%	-7,0%
Resultado Financeiro	-181	-98	-106	84,7%	70,8%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-349	-117	-355	198,3%	-1,7%
Lucro Líquido	1.153	1.886	1.398	-38,9%	-17,5%



Demonstração do Fluxo de Caixa	1T24	1T23
(R\$ milhões)		
Caixa no Início do Período	1.537	1.441
Caixa Gerado pelas Operações	1.639	955
Lucro líquido	1.153	1.398
Tributos compensáveis	95	-105
Depreciação e Amortização	329	303
CVA e Outros Componentes Financeiros	-76	-21
Resultado de Equivalência Patrimonial	-91	-153
Ajuste na expectativa do fluxo de caixa dos ativos financeiros e de contrato da concessão	-368	-378
Juros e variações monetárias	212	159
Perdas de créditos esperadas	76	8
Provisões para contingências	127	78
Outras provisões	7	33
Impostos de renda e contribuição social diferidos	349	355
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	-323	-696
Ganho na alienação de ativos	-43	-30
Dividendos e JCP recebidos	56	100
Juros sobre empréstimos e debêntures pagos	-64	-98
Variação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos – swap e opções	-42	13
Variação cambial de empréstimos e financiamentos	59	-104
Obrigações pós-emprego	145	111
Outros	38	-18
Atividade de Investimento	-2.486	-351
Aplicações Financeiras	-1.598	387
Aquisição de participação societária e aporte em investidas	-1	-6
Redução de capital social em investida	46	0
Alienação de ativos	101	30
Imobilizado/Intangível e outros/infraestrutura de distribuição e gás	-1.034	-762
Atividade de Financiamento	1.487	-445
Arrendamentos pagos	-18	-16
Pagamentos de empréstimos e debêntures	-441	-429
Empréstimos obtidos	1.946	0
Caixa total disponível	2.177	1.600

Balço Patrimonial - Ativo	1T24	2023
(R\$ milhes)		
CIRCULANTE		
Caixa e equivalentes de caixa	2.177	1.537
Ttulos e valores mobiliários	2.300	774
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	5.225	5.434
Ativos financeiros e setoriais da concessão	926	814
Ativos de contrato	860	850
Tributos compensáveis	528	635
Imposto de renda e contribuio social a recuperar	249	411
Instrumentos financeiros derivativos	410	368
Dividendos a receber	88	50
Contribuio de iluminao pblica	266	261
Outros ativos	657	677
Ativos classificados como mantidos para venda	1.119	58
TOTAL DO CIRCULANTE	14.805	11.869
NÃO CIRCULANTE		
Ttulos e valores mobiliários	76	-
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	42	43
Tributos compensáveis	1.325	1.319
Imposto de renda e contribuio social a recuperar	295	445
Impostos de renda e contribuio social diferidos	3.018	3.045
Depósitos vinculados a litígios	1.267	1.243
Contas a receber do Estado de Minas Gerais	13	13
Ativos financeiros e setoriais da concessão	5.904	5.726
Ativos de contrato	7.873	7.676
Investimentos	3.462	4.632
Imobilizado	3.351	3.256
Intangível	15.529	15.249
Direito de uso	386	398
Outros ativos	96	86
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	42.637	43.131
TOTAL DO ATIVO	57.442	55.000

Balço Patrimonial - Passivo	1T24	2023
(R\$ milhes)		
CIRCULANTE		
Fornecedores	2.667	3.017
Encargos regulat3rios	453	487
Participa3o dos empregados e administradores no resultado	207	165
Impostos, taxas e contribuies	535	644
Imposto de renda e contribuio social	48	111
Juros sobre capital pr3prio e dividendos a pagar	3.311	2.924
Emprstimos e debntures	2.714	2.630
Salrios e contribuies sociais	231	239
Contribuio de iluminao pblica	419	425
Obrigaes ps-emprego	282	329
Contas a pagar relacionado a energia gerada por consumidores	782	705
Valores a restituir a consumidores	531	854
Passivo de arrendamento	68	79
Outros passivos	599	486
TOTAL DO CIRCULANTE	12.847	13.095
NÃO CIRCULANTE		
Encargos regulat3rios	115	90
Emprstimos e debntures	8.912	7.201
Impostos, taxas e contribuies	358	362
Imposto de renda e contribuio social diferidos	1.174	1.112
Provis3es	2.264	2.200
Obrigaes ps-emprego	5.153	5.088
Valores a restituir a consumidores	683	664
Passivo de arrendamento	355	354
Outros passivos	160	178
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	19.174	17.249
TOTAL DO PASSIVO	32.021	30.344
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Capital social	11.007	11.007
Reservas de capital	2.250	2.250
Reservas de lucros	13.041	13.041
Ajustes de avaliao patrimonial	-1.658	-
Lucros acumulados	775	-
ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES	25.415	24.650
PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTA NÃO-CONTROLADOR	6	6
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	25.421	24.656
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	57.442	55.000

Disclaimer

Algumas declarações e estimativas contidas neste material podem representar expectativas sobre eventos ou resultados futuros que estão sujeitas a riscos e incertezas ambos conhecidos e desconhecidos. Não há garantia que as expectativas sobre eventos ou resultados se manifestarão.

Estas expectativas se baseiam nas suposições e análises atuais do ponto de vista da nossa administração, de acordo com a sua experiência e outros fatores tais como o ambiente macroeconômico, das condições de mercado do setor elétrico e nos resultados futuros esperados, muitos dos quais não estão sob nosso controle.

Fatores importantes que podem levar a diferenças significativas entre os resultados reais e as projeções a respeito de eventos ou resultados futuros incluem a nossa estratégia de negócios, as condições econômicas brasileiras e internacionais, tecnologia, a nossa estratégia financeira, alterações no setor elétrico, condições hidrológicas, condições dos mercados financeiro e de energia, incerteza a respeito dos nossos resultados de operações futuras, planos e objetivos bem como outros fatores. Em razão desses e outros fatores os nossos resultados reais podem diferir significativamente daqueles indicados ou implícitos em tais declarações.

As informações e opiniões aqui contidas não devem ser entendidas como recomendação a potenciais investidores e nenhuma decisão de investimento deve se basear na veracidade, atualidade ou completude dessas informações ou opiniões. Nenhum dos nossos profissionais ou partes a eles relacionadas ou seus representantes terá qualquer responsabilidade por quaisquer perdas que possam decorrer da utilização do conteúdo desta apresentação.

Para avaliação dos riscos e incertezas, tal como eles se relacionam com a Cemig, e obter informações adicionais sobre fatores que possam originar resultados diversos daqueles estimados pela Cemig, favor consultar a seção de Fatores de Riscos incluída no Formulário de Referência arquivado na Comissão de Valores Mobiliários – CVM e no Form 20-F arquivado na U.S. Securities and Exchange Commission – SEC.

Os Valores financeiros estão em **R\$ Milhões**, a menos que indicado de outra forma. Dados financeiros refletem a adoção do IFRS.



NOSSA ENERGIA
TRANSFORMA.

RELAÇÕES COM INVESTIDORES

+55 31 3506-5024

ri@cemig.com.br

WWW.RI.CEMIG.COM.BR

CEMIG